

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"

Код эмитента: 33498-E

за 1 квартал 2012 г.

Место нахождения эмитента: **119435 Россия, Москва, Большая Пироговская 27 стр. 3**

Информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

Член Правления
Дата: 12 мая 2012 г.

И.И. Мирсияпов
подпись

Главный бухгалтер
Дата: 12 мая 2012 г.

А.О. Чеснокова
подпись

Контактное лицо: **Бочаров Олег Игоревич, руководитель Дирекции по работе с акционерами Департамента корпоративных отношений Блока корпоративных и имущественных отношений**

Телефон: **+7 (495) 967-0527**

Факс: **+7 (495) 967-0526**

Адрес электронной почты: **bocharov_oi@interrao.ru**

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете: **www.interrao.ru**

Оглавление

Оглавление	2
Введение	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	16
1.4. Сведения об оценщике эмитента	19
1.5. Сведения о консультантах эмитента	22
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	22
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	23
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	23
2.2. Рыночная капитализация эмитента	23
2.3. Обязательства эмитента	24
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	24
2.3.2. Кредитная история эмитента	27
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	27
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	28
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	28
2.4.1. Отраслевые риски	28
2.4.2. Страновые и региональные риски	30
2.4.3. Финансовые риски	31
2.4.4. Правовые риски	33
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	34
III. Подробная информация об эмитенте	36
3.1. История создания и развитие эмитента	36
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	36
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	37
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	37
3.1.4. Контактная информация	38
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	38
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	39
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	40
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	40
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	40
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	44
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	46
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	47
3.2.6. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами	48
3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	Ошибка! Закладка не определена.
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	48
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	51
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	52
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение	52
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента	94
3.6.1. Основные средства	94
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	95
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	95

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	96
4.3. Финансовые вложения эмитента	97
4.4. Нематериальные активы эмитента	103
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	103
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	104
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	105
4.6.2. Конкуренты эмитента	105
V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента	106
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	106
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	110
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента	110
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	123
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	125
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента ..	139
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	141
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента ..	143
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	156
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	156
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	157
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	157
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	157
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	157
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	162
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	162
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	163
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	171
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	171
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	173
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	173
7.2. Квартальная бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал	508
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год	512
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	512
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	512
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года	512
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	515
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	515
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	515
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	516
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	516
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	516
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного	

(складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций	518
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	528
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	568
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	569
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	570
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	570
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	570
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	570
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	570
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	570
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	571
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	571
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	577
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	577
8.8.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход	577
8.9. Иные сведения	578
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками	578
8.10.1. Сведения о представляемых ценных бумагах	Ошибка! Закладка не определена.
8.10.2. Сведения об эмитенте представляемых ценных бумаг	Ошибка! Закладка не определена.

Введение

Основания возникновения у эмитента обязанности осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета

В отношении ценных бумаг эмитента осуществлена регистрация проспекта ценных бумаг

Государственная регистрация выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг эмитента сопровождалась регистрацией проспекта эмиссии ценных бумаг, при этом размещение таких ценных бумаг осуществлялось путем открытой подписки или путем закрытой подписки среди круга лиц, число которых превышало 500

Биржевые облигации эмитента допущены к торгам на фондовой бирже

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудитор, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО	Год рождения
Бударгин Олег Михайлович	1960
Дмитриев Владимир Александрович	1953
Ковальчук Борис Юрьевич	1977
Кравченко Вячеслав Михайлович	1967
Курцер Григорий Маркович (председатель)	1980
Локшин Александр Маркович	1957
Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974
Стржалковский Владимир Игоревич	1954
Федоров Денис Владимирович	1978
Шугаев Дмитрий Евгеньевич	1965
Беккалли-Фалько Фердинандо	1949

Единоличный исполнительный орган эмитента

ФИО	Год рождения
Ковальчук Борис Юрьевич	1977

Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО	Год рождения
Артамонов Вячеслав Юрьевич	1957
Борис Александр Геннадьевич	1959
Головлев Андрей Владимирович	1962
Ковальчук Борис Юрьевич (председатель)	1977
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	1982
Оклея Павел Иванович	1970
Палунин Дмитрий Николаевич	1969
Пахомов Александр Александрович	1973
Румянцев Сергей Юрьевич	1956
Шаров Юрий Владимирович	1959
Цуркан Карина Валерьевна	1974

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сбербанк России"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сбербанк России"**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702810600020106051**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **Расчетный в рублях РФ**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сбербанк России"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сбербанк России"**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702840900020106051**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **Текущий в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сбербанк России"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сбербанк России"**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702840800020206051**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **Транзитный в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сбербанк России"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сбербанк России"**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702978500020106051**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **Текущий в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сбербанк России"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сбербанк России"**

Место нахождения: **117997, г. Москва, ул. Вавилова, д. 19**

ИНН: **7707083893**

БИК: **044525225**

Номер счета: **40702978400020206051**

Корр. счет: **30101810400000000225**

Тип счета: **Транзитный в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп. 1**

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810792000000704**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: **Расчетный в рублях РФ**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп. 1**

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702810892000010704**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: **Компенсационный в рублях РФ**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп. 1**

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702840092000000704**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: **Текущий в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп. 1**

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702840192007000704**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: **Транзитный в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)**

Сокращенное фирменное наименование: **ГПБ (ОАО)**

Место нахождения: **117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп. 1**

ИНН: **7744001497**

БИК: **044525823**

Номер счета: **40702978692000000704**

Корр. счет: **30101810200000000823**

Тип счета: **Текущий в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп. 1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702978792007000704*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *Транзитный в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп. 1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702949692000000704*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *Текущий в турецких лирах*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ГПБ (ОАО)*

Место нахождения: *117420, г. Москва, ул. Наметкина, д. 16, корп. 1*

ИНН: *7744001497*

БИК: *044525823*

Номер счета: *40702949792007000704*

Корр. счет: *30101810200000000823*

Тип счета: *Транзитный в турецких лирах*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "АЛЬФА-БАНК"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "АЛЬФА-БАНК"*

Место нахождения: *107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д. 27*

ИНН: *7728168971*

БИК: *044525593*

Номер счета: *40702810101200001208*

Корр. счет: *30101810200000000593*

Тип счета: *Основной в рублях РФ*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "АЛЬФА-БАНК"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "АЛЬФА-БАНК"*

Место нахождения: *107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д. 27*

ИНН: *7728168971*

БИК: *044525593*

Номер счета: *40702810401200001209*

Корр. счет: *30101810200000000593*

Тип счета: *Торговый в рублях РФ*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "АЛЬФА-БАНК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "АЛЬФА-БАНК"**

Место нахождения: **107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д. 27**

ИНН: **7728168971**

БИК: **044525593**

Номер счета: **40702810801200005083**

Корр. счет: **30101810200000000593**

Тип счета: **Основной в рублях РФ**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "АЛЬФА-БАНК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "АЛЬФА-БАНК"**

Место нахождения: **107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д. 27**

ИНН: **7728168971**

БИК: **044525593**

Номер счета: **40702810101200005084**

Корр. счет: **30101810200000000593**

Тип счета: **Торговый в рублях РФ**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "АЛЬФА-БАНК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "АЛЬФА-БАНК"**

Место нахождения: **107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д. 27**

ИНН: **7728168971**

БИК: **044525593**

Номер счета: **40702810101200001703**

Корр. счет: **30101810200000000593**

Тип счета: **Расчетный в рублях РФ**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "АЛЬФА-БАНК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "АЛЬФА-БАНК"**

Место нахождения: **107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д. 27**

ИНН: **7728168971**

БИК: **044525593**

Номер счета: **40702840701200000349**

Корр. счет: **30101810200000000593**

Тип счета: **Текущий в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "АЛЬФА-БАНК"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "АЛЬФА-БАНК"**

Место нахождения: **107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д. 27**

ИНН: **7728168971**

БИК: **044525593**

Номер счета: **40702840901200000385**

Корр. счет: **30101810200000000593**

Тип счета: **Транзитный в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "АЛЬФА-БАНК"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "АЛЬФА-БАНК"*

Место нахождения: *107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д. 27*

ИНН: *7728168971*

БИК: *044525593*

Номер счета: *40702978701200000101*

Корр. счет: *30101810200000000593*

Тип счета: *Текущий в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "АЛЬФА-БАНК"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "АЛЬФА-БАНК"*

Место нахождения: *107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д. 27*

ИНН: *7728168971*

БИК: *044525593*

Номер счета: *40702978701200000130*

Корр. счет: *30101810200000000593*

Тип счета: *Транзитный в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК" (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК"*

Место нахождения: *107045, г. Москва, Луков переулок, д. 2, стр. 1*

ИНН: *7734202860*

БИК: *044585659*

Номер счета: *40702810700760001193*

Корр. счет: *30101810300000000659*

Тип счета: *Расчетный в рублях РФ*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК" (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК"*

Место нахождения: *107045, г. Москва, Луков переулок, д. 2, стр. 1*

ИНН: *7734202860*

БИК: *044585659*

Номер счета: *40702840000760001193*

Корр. счет: *30101810300000000659*

Тип счета: *Текущий в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК" (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК"*

Место нахождения: *107045, г. Москва, Луков переулок, д. 2, стр. 1*

ИНН: *7734202860*

БИК: *044585659*

Номер счета: *4070284010076001193*

Корр. счет: *30101810300000000659*

Тип счета: *Транзитный в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК" (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК"*

Место нахождения: *107045, г. Москва, Луков переулок, д. 2, стр. 1*

ИНН: *7734202860*

БИК: *044585659*

Номер счета: *40702978600760001193*

Корр. счет: *30101810300000000659*

Тип счета: *Текущий в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК" (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "МОСКОВСКИЙ КРЕДИТНЫЙ БАНК"*

Место нахождения: *107045, г. Москва, Луков переулок, д. 2, стр. 1*

ИНН: *7734202860*

БИК: *044585659*

Номер счета: *40702978700767001193*

Корр. счет: *30101810300000000659*

Тип счета: *Транзитный в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО ВБРР""*

Место нахождения: *129594, г. Москва, Суцевский вал, д. 65, корп. 1*

ИНН: *7736153344*

БИК: *044525880*

Номер счета: *40702810900000003677*

Корр. счет: *30101810900000000880*

Тип счета: *Расчетный в рублях РФ*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)"*

Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*

Место нахождения: *101999, г. Москва, проспект Академика Сахарова, д. 9*

ИНН: *7750004150*

БИК: *044525060*

Номер счета: *40702810280794030917*

Корр. счет: *30101810500000000060*

Тип счета: *Расчетный в рублях РФ*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)"*

Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*

Место нахождения: *101999, г. Москва, проспект Академика Сахарова, д. 9*

ИНН: *7750004150*

БИК: **044525060**
Номер счета: **40702840580794030917**
Корр. счет: **30101810500000000060**
Тип счета: **Текущий в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)"**
Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**
Место нахождения: **101999, г. Москва, проспект Академика Сахарова, д. 9**
ИНН: **7750004150**
БИК: **044525060**
Номер счета: **40702840280794110917**
Корр. счет: **30101810500000000060**
Тип счета: **Транзитный в долларах США**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)"**
Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**
Место нахождения: **101999, г. Москва, проспект Академика Сахарова, д. 9**
ИНН: **7750004150**
БИК: **044525060**
Номер счета: **40702978180794030917**
Корр. счет: **30101810500000000060**
Тип счета: **Текущий в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)"**
Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**
Место нахождения: **101999, г. Москва, проспект Академика Сахарова, д. 9**
ИНН: **7750004150**
БИК: **044525060**
Номер счета: **40702978880794110917**
Корр. счет: **30101810500000000060**
Тип счета: **Транзитный в евро**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: **Банк ВТБ (открытое акционерное общество)**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО Банк ВТБ**
Место нахождения: **190000, г. Санкт - Петербург, ул. Большая Морская, д. 29**
ИНН: **7702070139**
БИК: **044525187**
Номер счета: **40702810600030003686**
Корр. счет: **301018107000000000187**
Тип счета: **Расчетный в рублях РФ**

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО Банк ВТБ*

Место нахождения: *190000, г. Санкт - Петербург, ул. Большая Морская, д. 29*

ИНН: *7702070139*

БИК: *044525187*

Номер счета: *40702840300030002193*

Корр. счет: *30101810700000000187*

Тип счета: *Текущий в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО Банк ВТБ*

Место нахождения: *190000, г. Санкт - Петербург, ул. Большая Морская, д. 29*

ИНН: *7702070139*

БИК: *044525187*

Номер счета: *40702840600030002194*

Корр. счет: *30101810700000000187*

Тип счета: *Транзитный в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО Банк ВТБ*

Место нахождения: *190000, г. Санкт - Петербург, ул. Большая Морская, д. 29*

ИНН: *7702070139*

БИК: *044525187*

Номер счета: *40702978300030002007*

Корр. счет: *30101810700000000187*

Тип счета: *Текущий в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Банк ВТБ (открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО Банк ВТБ*

Место нахождения: *190000, г. Санкт - Петербург, ул. Большая Морская, д. 29*

ИНН: *7702070139*

БИК: *044525187*

Номер счета: *40702978600030002008*

Корр. счет: *30101810700000000187*

Тип счета: *Транзитный в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Центральный филиал Открытого акционерного общества "Акционерный Банк "РОССИЯ"*

Сокращенное фирменное наименование: *Центральный филиал АБ "РОССИЯ"*

Место нахождения: *142770, Московская область, Ленинский район, поселок Газопровод, Деловой центр*

ИНН: *7831000122*

БИК: *044599132*

Номер счета: *40702810500010004954*

Корр. счет: *30101810400000000132*

Тип счета: *Расчетный в рублях РФ*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Центральный филиал Открытого акционерного общества "Акционерный Банк "РОССИЯ"*

Сокращенное фирменное наименование: *Центральный филиал АБ "РОССИЯ"*

Место нахождения: *142770, Московская область, Ленинский район, поселок Газопровод, Деловой центр*

ИНН: *7831000122*

БИК: *044599132*

Номер счета: *40702810735010005634*

Корр. счет: *30101810400000000132*

Тип счета: *Расчетный в рублях РФ*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *Акционерный коммерческий банк содействия благотворительности и духовному развитию Отечества "ПЕРЕСВЕТ" (Закрытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование: *АКБ "ПЕРЕСВЕТ" (ЗАО)*

Место нахождения: *123100, г. Москва, Краснопресненская набережная, д. 14*

ИНН: *7703074601*

БИК: *044585259*

Номер счета: *40702810900010002828*

Корр. счет: *30101810700000000259*

Тип счета: *Расчетный в рублях РФ*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"Эйч-эс-би-си Банк (РР)" (Общество с ограниченной ответственностью)*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Эйч-эс-би-си Банк (РР)"*

Место нахождения: *115054, г. Москва, Павелецкая площадь, д. 2, стр. 2*

ИНН: *7707115538*

БИК: *044525351*

Номер счета: *40702810500101100256*

Корр. счет: *30101810400000000351*

Тип счета: *Расчетный в рублях РФ*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"Эйч-эс-би-си Банк (РР)" (Общество с ограниченной ответственностью)*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Эйч-эс-би-си Банк (РР)"*

Место нахождения: *115054, г. Москва, Павелецкая площадь, д. 2, стр. 2*

ИНН: *7707115538*

БИК: *044525351*

Номер счета: *40702840100102100256*

Корр. счет: *30101810400000000351*

Тип счета: *Текущий в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"Эйч-эс-би-си Банк (РР)" (Общество с ограниченной ответственностью)*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Эйч-эс-би-си Банк (РР)"*

Место нахождения: *115054, г. Москва, Павелецкая площадь, д. 2, стр. 2*

ИНН: *7707115538*

БИК: *044525351*

Номер счета: *40702840300103200256*

Корр. счет: *30101810400000000351*

Тип счета: *Транзитный в долларах США*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"Эйч-эс-би-си Банк (РР)" (Общество с ограниченной ответственностью)*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Эйч-эс-би-си Банк (РР)"*

Место нахождения: *115054, г. Москва, Павелецкая площадь, д. 2, стр. 2*

ИНН: *7707115538*

БИК: *044525351*

Номер счета: *40702978300104100256*

Корр. счет: *30101810400000000351*

Тип счета: *Текущий в евро*

Сведения о кредитной организации

Полное фирменное наименование: *"Эйч-эс-би-си Банк (РР)" (Общество с ограниченной ответственностью)*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "Эйч-эс-би-си Банк (РР)"*

Место нахождения: *115054, г. Москва, Павелецкая площадь, д. 2, стр. 2*

ИНН: *7707115538*

БИК: *044525351*

Номер счета: *40702978500105200256*

Корр. счет: *30101810400000000351*

Тип счета: *Транзитный в евро*

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

Указывается информация об аудиторе (аудиторах), осуществляющем (осуществившем) независимую проверку бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, а также сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента и (или) группы организаций, являющихся по отношению друг к другу контролирующим и подконтрольным лицами либо обязанных составлять такую отчетность по иным основаниям и в порядке, которые предусмотрены федеральными законами, если хотя бы одной из указанных организаций является эмитент (далее – сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность эмитента), входящей в состав ежеквартального отчета, на основании заключенного с ним договора, а также об аудиторе (аудиторах), утвержденном (выбранном) для аудита годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, в том числе его сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности, за текущий и последний заверченный финансовый год.

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Эрнст энд Янг»*

Место нахождения: *Россия, 115035, Москва, Садовническая набережная 77, стр. 1*

ИНН: *7709383532*

ОГРН: *1027739707203*

Телефон: *(495) 755-9700*

Факс: *+7 (495) 755-9701*

Адрес электронной почты: *Sophia.Azizian@ru.ey.com*

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»*

Место нахождения

105120 Россия, г.Москва, 3-й Сыромятнический пер. 3 корп. 9 стр. 3

Дополнительная информация:

Свидетельство о членстве в Некоммерческом партнерстве «Аудиторская Палата России» №3028 от 20 мая 2009 года, рег. № записи 10201017420

Финансовый год (годы) из числа последних пяти заверченных финансовых лет и текущего финансового года, за который

(за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Год	Сводная бухгалтерская отчетность, Год	Консолидированная финансовая отчетность, Год
2010		2010
2011		2011

Периоды из числа последних пяти завершенных финансовых лет и текущего финансового года, за который (за которые) аудитором проводилась (будет проводиться) независимая проверка промежуточной бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента

Бухгалтерская (финансовая) отчетность, Отчетная дата	Сводная бухгалтерская отчетность, Отчетная дата	Консолидированная финансовая отчетность, Отчетная дата
		2010
		2011

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента)

Факторов, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, а также существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента), нет

Порядок выбора аудитора эмитента

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

С целью выбора кандидатуры аудитора для проведения аудита бухгалтерской отчетности по РСБУ и МСФО за 2011, на основании Решения Центральной закупочной комиссии ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (протокол от 26.01.11 №02) и Приказа ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» от 16.02.11 №ИРАО/103 были проведены закрытые конкурентные переговоры. Приглашение было направлено следующим участникам: Deloitte, ЗАО «КПМГ», ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», ООО «Эрнст энд Янг». До окончания срока подачи предложений были представлены предложения следующих участников: ЗАО «КПМГ», ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», ООО «Эрнст энд Янг». В результате рассмотрения поступивших предложений наиболее проработанное и привлекательное, в части ценовых параметров, являлось предложение ООО «Эрнст энд Янг». ООО «Эрнст энд Янг» утверждено аудитором Эмитента по консолидированной МСФО отчетности на 2011 (Протокол заседания ПДКК по выбору победителя закрытых конкурентных переговоров №ИР-59/ЗКП-ПВП от 28.03.11 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»).

Принимая во внимание, что стоимость выполнения аудиторских процедур по проверке корректности отражения в учете хозяйственных операций Общества включена в стоимость аудита консолидированной отчетности, стоимость аудита РСБУ относительно невелика. Аналогичное распределение стоимостей аудита МСФО отчетности Группы и РСБУ отчетности Общества имело место и в 2010г.

В связи с вышеизложенным, Совет директоров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" рекомендовал годовому Общему собранию акционеров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" в 2011 году утвердить аудитором Общества ООО «Эрнст энд Янг».

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение:

Для проверки и подтверждения годовой бухгалтерской отчетности общее собрание акционеров Эмитента ежегодно утверждает аудитора Эмитента.

В соответствии со ст. 53 Закона об акционерных обществах акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций общества, вправе внести вопросы в повестку дня общего собрания акционеров, в том числе предложение об утверждении аудитора Эмитента.

В соответствии со ст. 86 Закона об акционерных обществах аудитор Эмитента утверждается общим собранием акционеров Эмитента. Решение об утверждении аудитора Эмитента принимается большинством голосов акционеров – владельцев голосующих акций общества, принимающих участие в собрании.

Утвержденный общим собранием акционеров аудитор Эмитента осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Эмитента в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора.

Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг» утверждено годовым Общим собранием акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» аудитором Эмитента на 2011 год (Протокол от 24.06.2011 г. №8).

Указывается информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий:

Работы в рамках специальных аудиторских заданий не проводились.

Описывается порядок определения размера вознаграждения аудитора, указывается фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитором по итогам последнего завершённого финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента, приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

В соответствии с п. 15.1.18 Устава Общества определение размера оплаты услуг аудитора относится к компетенции Совета директоров Общества. Размер оплаты услуг аудитора за 2010 – 2011 гг. был определен:

- по аудиту отчетности по РСБУ за 2010 г. в сумме 1 815 420,56 руб. с НДС решением Совета директоров от 18.08.2010 (протокол от 23.08.2010 № 30);
- по аудиту отчетности по РСБУ за 2011 г. в сумме 1 770 000 руб. с НДС решением Совета директоров от 29.08.2011 (протокол от 01.09.2011 № 47);
- по аудиту отчетности по МСФО за 2011 г. в сумме 39 100 000 руб. без НДС решением Совета директоров от 27.12.2011 (протокол от 28.12.2011 № 57).

Наименование аудиторских услуг	Выплаты за 2010 г. (тыс.руб.)		Выплаты за 2011 г. (тыс.руб.)		Выплаты за 1 квартал 2012 г. (тыс.руб.)	
	Сумма без НДС	НДС	Сумма без НДС	НДС	Сумма без НДС	НДС
Аудит промежуточной МСФО отчетности группы ИНТЕР РАО ЕЭС на 30.06.2010 г.	12 512	2 252	-	-	-	-
Аудит годовой РСБУ отчетности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» на 31.12.2010 г.	1 000	180	538	97	-	-
Аудит годовой МСФО отчетности группы ИНТЕР РАО ЕЭС на 31.12.2010 г.	20 509	3 692	12 443	2 240	-	-
Аудит промежуточной МСФО отчетности группы ИНТЕР РАО ЕЭС за 6 месяцев 2011 г.	-	-	13 500	2 430	-	-
Консультационные услуги в рамках подготовки РСБУ и МСФО отчетности группы ИНТЕР РАО ЕЭС за 6 месяцев 2011 г.	-	-	13 296.67	2 393.40	-	-
Консультационные услуги в рамках подготовки РСБУ и МСФО отчетности группы ИНТЕР РАО ЕЭС за 2011 г.	-	-	6 363.95	1 145.51	-	-
Аудит годовой МСФО отчетности группы ИНТЕР РАО ЕЭС на 31.12.2011 г.	-	-	25 415	4 574.7	-	-

Аудит годовой РСБУ отчетности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» на 31.12.2011 г.	-	-	975	175.5	525	94.5
ИТОГО:	34 021	6 124	72 531.62	13 056.11	525	94.5

Приводится информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:
отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

ФИО: *Либровская Ольга Викторовна*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 (812) 703-4304

Факс: (812) 703-3008

Адрес электронной почты: *ino.ocenka@gmail.com*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Институт независимой оценки»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Институт независимой оценки»*

Место нахождения: *191119, г. Санкт-Петербург, ул. Марата д. 92 лит. А*

ИНН: *7801123624*

ОГРН: *1037800025834*

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: *Общероссийская общественная организация «Российское общество оценщиков»*

Место нахождения

107078 Россия, Москва, Новая Басманная 21-1

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: *17.01.2008*

Регистрационный номер: *003035*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

1. Объект оценки: одна обыкновенная акция ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОГРН 1022302933630.

2. Имущественные права на объект оценки: права собственности.

3. Цель оценки и предполагаемое использование результатов оценки: определение рыночной стоимости Объекта оценки, для принятия управленческих решений включая, но не ограничиваясь, в отношении определения цены выкупа акций по итогам голосования акционеров по вопросу реорганизации общества на общем собрании акционеров.

4. Вид определяемой стоимости: рыночная.

5. Дата оценки (дата, по состоянию на которую определяется стоимость Объекта оценки): 30 ноября 2011 года.

ФИО: *Измакова Ольга Анатольевна*

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 (812) 703-4304

Факс: (812) 703-3008

Адрес электронной почты: *ino.ocenka@gmail.com*

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Институт независимой оценки»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Институт независимой оценки»**

Место нахождения: **191119, г. Санкт-Петербург, ул. Марата д. 92 лит. А**

ИНН: **7801123624**

ОГРН: **1037800025834**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство оценщиков «Экспертный совет»**

Место нахождения

123022 Россия, Москва, Б.Трехсвятительский пер. 2/1 стр. 2

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков:

Регистрационный номер: **0246**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

1. Объект оценки: одна обыкновенная акция ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОГРН 1022302933630.

2. Имущественные права на объект оценки: права собственности.

3. Цель оценки и предполагаемое использование результатов оценки: определение рыночной стоимости Объекта оценки, для принятия управленческих решений включая, но не ограничиваясь, в отношении определения цены выкупа акций по итогам голосования акционеров по вопросу реорганизации общества на общем собрании акционеров.

4. Вид определяемой стоимости: рыночная.

5. Дата оценки (дата, по состоянию на которую определяется стоимость Объекта оценки): 30 ноября 2011 года.

ФИО: **Идрисова Анна Сергеевна**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: **+7 (812) 703-4304**

Факс: **(812) 703-3008**

Адрес электронной почты: **ino.ocenka@gmail.com**

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Институт независимой оценки»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Институт независимой оценки»**

Место нахождения: **191119, г. Санкт-Петербург, ул. Марата д. 92 лит. А**

ИНН: **7801123624**

ОГРН: **1037800025834**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Сообщество профессионалов оценки»**

Место нахождения

190000 Россия, Санкт-Петербург, пер. Гривцова 5 оф. 101

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **20.11.2009**

Регистрационный номер: **0104**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

1. Объект оценки: одна обыкновенная акция ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОГРН 1022302933630.

2. Имущественные права на объект оценки: права собственности.

3. Цель оценки и предполагаемое использование результатов оценки: определение рыночной стоимости Объекта оценки, для принятия управленческих решений включая, но не ограничиваясь, в отношении определения цены выкупа акций по итогам голосования акционеров по вопросу реорганизации общества на общем собрании акционеров.

4. Вид определяемой стоимости: рыночная.

5. Дата оценки (дата, по состоянию на которую определяется стоимость Объекта оценки): 30 ноября 2011 года.

ФИО: **Цветкова Ольга Анатольевна**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 (812) 703-4304

Факс: (812) 703-3008

Адрес электронной почты: ino.ocenka@gmail.com

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Институт независимой оценки»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Институт независимой оценки»**

Место нахождения: **191119, г. Санкт-Петербург, ул. Марата д. 92 лит. А**

ИНН: **7801123624**

ОГРН: **1037800025834**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Сообщество профессионалов оценки»**

Место нахождения

190000 Россия, Санкт-Петербург, пер. Гривцова 5 оф. 101

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **20.11.2009**

Регистрационный номер: **0288**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

1. **Объект оценки: одна обыкновенная акция ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОГРН 1022302933630.**

2. **Имущественные права на объект оценки: права собственности.**

3. **Цель оценки и предполагаемое использование результатов оценки: определение рыночной стоимости Объекта оценки, для принятия управленческих решений включая, но не ограничиваясь, в отношении определения цены выкупа акций по итогам голосования акционеров по вопросу реорганизации общества на общем собрании акционеров.**

4. Вид определяемой стоимости: рыночная.

5. Дата оценки (дата, по состоянию на которую определяется стоимость Объекта оценки): 30 ноября 2011 года.

ФИО: **Баянова Любовь Викторовна**

Оценщик работает на основании трудового договора с юридическим лицом

Телефон: +7 (812) 703-4304

Факс: (812) 703-3008

Адрес электронной почты: ino.ocenka@gmail.com

Сведения о юридическом лице, с которым оценщик заключил трудовой договор

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «Институт независимой оценки»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Институт независимой оценки»**

Место нахождения: **191119, г. Санкт-Петербург, ул. Марата д. 92 лит. А**

ИНН: **7801123624**

ОГРН: **1037800025834**

Данные о членстве оценщика в саморегулируемых организациях оценщиков

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство «Саморегулируемая организация оценщиков «Сибирь»**

Место нахождения

105062 Россия, Москва, Фурманский переулок 9

Дата регистрации оценщика в реестре саморегулируемой организации оценщиков: **30.01.2009**

Регистрационный номер: **811**

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком:

1. Объект оценки: одна обыкновенная акция ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», ОГРН 1022302933630.

2. Имущественные права на объект оценки: права собственности.

3. Цель оценки и предполагаемое использование результатов оценки: определение рыночной стоимости Объекта оценки, для принятия управленческих решений включая, но не ограничиваясь, в отношении определения цены выкупа акций по итогам голосования акционеров по вопросу реорганизации общества на общем собрании акционеров.

4. Вид определяемой стоимости: рыночная.

5. Дата оценки (дата, по состоянию на которую определяется стоимость Объекта оценки): 30 ноября 2011 года.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Сведения в отношении финансового консультанта на рынке ценных бумаг, подписавшего проспект ценных бумаг эмитента или ежеквартальный отчет эмитента в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Полное фирменное наименование: **ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНВЕСТИЦИОННАЯ КОМПАНИЯ «ЕВРОФИНАНСЫ»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ИК «ЕВРОФИНАНСЫ»**

Место нахождения: **119049 г. Москва, Шаболовка, д.10, корп. 2**

ИНН: **7701008530**

ОГРН: **1027739083570**

Телефон: **(495) 545-3535**

Факс: **(495) 644-4313**

Данные о лицензии на осуществление профессиональной деятельности на рынке ценных бумаг

Номер: **007-06234-100000**

Дата выдачи: **09.09.2003**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Услуги, оказываемые (оказанные) консультантом:

Мониторинг раскрытия информации, а именно проверка соответствия сроков раскрытия информации, порядка и полноты раскрываемой информации требованиям действующих нормативных правовых актов Российской Федерации.

Финансовый консультант не отвечает за достоверность информации, раскрываемой Эмитентом.

Финансовый консультант осуществляет мониторинг раскрытия Эмитентом информации в следующих формах:

- сообщений о существенных фактах;
- списка аффилированных лиц;
- ежеквартальных отчетов Эмитента.

На момент подписания настоящего ежеквартального отчета эмитента действующие договоры, заключенные между Эмитентом и ОАО "ИК "ЕВРОФИНАНСЫ", отсутствуют.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

ФИО: **Чеснокова Александра Олеговна**

Год рождения: **1961**

Сведения об основном месте работы:

Организация: **Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"**

Должность: **Главный бухгалтер**

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансово-экономическую деятельность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для расчета показателя производительности труда: **тыс. руб./чел.**

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Производительность труда	31 977.3	23 838.3
Отношение размера задолженности к собственному капиталу	0.14	0.13
Отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала	0.11	0.1
Степень покрытия долгов текущими доходами (прибылью)	0.19	-2.66
Уровень просроченной задолженности, %	0	0

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Анализ финансово-экономической деятельности эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Производительность труда по итогам 1 квартала 2012 года по сравнению с аналогичным показателем на 31.12.2011 года показывала тенденции к снижению, которое составило 8 139 тыс. руб./чел. или 25,5%.

Показатели отношения размера задолженности к собственному капиталу и отношения размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала являются индикаторами финансовой зависимости. В случае, когда эти показатели равны нулю, финансовая зависимость компании минимальна.

По итогам 1 квартала 2012 г.:

- значение показателя отношение размера задолженности к собственному капиталу снизилось по сравнению со значением аналогичного показателя по состоянию на 31.12.2011 года с 0,14 до 0,13.

- значение показателя отношение размера долгосрочной задолженности к сумме долгосрочной задолженности и собственного капитала снизилось по сравнению со значением аналогичного показателя по состоянию на 31.12.2011 года с 0,11 до 0,10.

Снижение данных показателей обусловлено, прежде всего, снижением долгосрочных заемных средств с 18,0 млрд. руб. до 15,4 млрд. руб. в связи с досрочным и плановым погашением кредитного портфеля.

Показатель степени покрытия долгов текущими доходами (прибылью) характеризует способность компании покрывать текущие обязательства текущими доходами. На конец 1 квартала 2012 года данный показатель составил -2,66, против 0,19 по состоянию на 31.12.2011 год. Снижение данного показателя на 2,85 обусловлено прежде всего увеличением денежных средств с 4,9 млрд. руб. на 31.12.2011 год до 9,7 млрд.руб. на конец 1 квартала 2012 года за счет чего показатель принял отрицательное значение.

Просроченная задолженность по итогам 1 квартала 2012 года у эмитента отсутствует.

В целом, анализ платежеспособности эмитента говорит о хорошем уровне кредитного качества компании. Эмитент может использовать внешнее финансирование без значительного ущерба для своей финансовой устойчивости, операционная деятельность обеспечивает достаточный поток денежных средств, необходимых для обслуживания долга, что свидетельствует о высоком уровне эффективности работы компании.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Единица измерения: **тыс. руб.**

Методика определения рыночной цены акций:

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории

(типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком определения рыночной цены ценных бумаг, расчетной цены ценных бумаг, а также предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг в целях 23 главы Налогового кодекса Российской Федерации, утв. Приказом ФСФР России от 09.11.2010 № 10-65/пз-н.

Наименование показателя	2011	1 кв. 2012
Рыночная капитализация	355 673 612 000	300 224 400 000

Информация об организаторе торговли на рынке ценных бумаг, на основании сведений которого осуществляется расчет рыночной капитализации, а также иная дополнительная информация о публичном обращении ценных бумаг по усмотрению эмитента:

Расчет для сектора "Основной рынок" фондового рынка Группы ММВБ-РТС.

Эмитент является открытым акционерным обществом и его обыкновенные именные акции допущены в 2008 г. к обращению следующими организаторами торговли на рынке ценных бумаг: Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ» (21.09.2011г. переведены в Котировальный список "А" первого уровня из Котировального списка "Б") и Открытое акционерное общество «Фондовая биржа РТС» (в декабре 2011 г. ОАО "РТС" была реорганизована в форме присоединения к ЗАО ММВБ).

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность

За 2011 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	17 965 196
в том числе:	
кредиты	10 900 000
займы, за исключением облигационных	7 065 196
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	316 040
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	316 040
облигационные займы	0
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	4 481 858
из нее просроченная	0
в том числе	

перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	50 722
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	3 584 965
из нее просроченная	0
перед персоналом организации	234
из нее просроченная	0
прочая	845 937
из нее просроченная	0

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС Капитал"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС Капитал"***

Место нахождения: ***119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, 27***

ИНН: ***7701296415***

ОГРН: ***1027700091286***

Сумма кредиторской задолженности: ***16 895 753***

тыс. руб.

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Просроченной кредиторской задолженности нет.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Да***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***12.5446***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***12.5446***

Полное фирменное наименование: ***Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО - Электрогенерация"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация"***

Место нахождения: ***Российская Федерация, 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 1***

ИНН: ***7704784450***

ОГРН: ***1117746460358***

Сумма кредиторской задолженности: ***940 957***

тыс. руб.

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Просроченной кредиторской задолженности нет.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: ***Да***

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: ***100***

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: ***100***

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: ***0***

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: ***0***

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "Центр финансовых расчетов"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "ЦФР"***

Место нахождения: ***123610, г. Москва, Краснопресненская наб, дом 12, под. 7, этажи 7-8***

ИНН: ***7705620038***

Сумма кредиторской задолженности: ***969 662***

тыс. руб.

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):

Просроченной кредиторской задолженности нет.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

За 3 мес. 2012 г.

Структура заемных средств

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Долгосрочные заемные средства	15 418 718
в том числе:	
кредиты	8 900 000
займы, за исключением облигационных	6 518 718
облигационные займы	0
Краткосрочные заемные средства	316 040
в том числе:	
кредиты	0
займы, за исключением облигационных	316 040
облигационные займы	0
Общий размер просроченной задолженности по заемным средствам	0
в том числе:	
по кредитам	0
по займам, за исключением облигационных	0
по облигационным займам	0

Структура кредиторской задолженности

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя
Общий размер кредиторской задолженности	6 211 745
из нее просроченная	0
в том числе	
перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами	365 590
из нее просроченная	0
перед поставщиками и подрядчиками	4 873 002
из нее просроченная	0
перед персоналом организации	58 499
из нее просроченная	0
прочая	914 654
из нее просроченная	0

Просроченная кредиторская задолженность отсутствует

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности или не менее 10 процентов от общего размера заемных (долгосрочных и краткосрочных) средств:

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС Капитал"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС Капитал"**

Место нахождения: **119435, г.Москва, ул.Большая Пироговская, 27**

ИНН: **7701296415**

ОГРН: **1027700091286**

Сумма кредиторской задолженности: **16 930 473**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
Просроченной кредиторской задолженности нет.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **12.5446**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **12.5446**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО - Электрогенерация"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация"**

Место нахождения: **Российская Федерация, 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 1**

ИНН: **7704784450**

ОГРН: **1117746460358**

Сумма кредиторской задолженности: **2 256 051**

тыс. руб.

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
Просроченной кредиторской задолженности нет.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Центр финансовых расчетов"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ЦФР"**

Место нахождения: **123610, г. Москва, Краснопресненская наб, дом 12, под. 7, этажи 7-8**

ИНН: **7705620038**

Сумма кредиторской задолженности:

тыс. руб.

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
Просроченной кредиторской задолженности нет.

Кредитор является аффилированным лицом эмитента: **Нет**

2.3.2. Кредитная история эмитента

Описывается исполнение эмитентом обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного финансового года и текущего финансового года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода (квартала, года), предшествовавшего заключению соответствующего договора, в отношении которого истек установленный срок представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными.

Эмитент не имеет обязательств по действовавшим в течение последнего завершенного финансового года и текущего финансового года кредитным договорам и/или договорам займа, в том числе заключенным путем выпуска и продажи облигаций, сумма основного долга по которым составляла 5 и более процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествовавшего заключению соответствующего договора.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2012, 3 мес.
Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения	59 617 915
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил обеспечение, с учетом ограниченной ответственности эмитента по такому обязательству третьего лица, определяемой исходя из условий обеспечения и фактического остатка задолженности по обязательству третьего лица	59 617 915
В том числе в форме залога или поручительства	56 949 420

Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющие не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершённого отчетного периода, предшествующего предоставлению обеспечения

Указанные обязательства в данном отчетном периоде не возникали

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

По состоянию на 31.03.2012 прочие обязательства Эмитента, не отраженные в его бухгалтерском балансе и возникшие в результате проведения операций по сделкам с отсрочкой исполнения, составляют 6 149 800 тыс. руб.

Данные сделки могут повлиять на финансовое состояние Эмитента в случае неисполнения своих обязательств банками-контрагентами, Эмитент оценивает вероятность неисполнения ими своих обязательств как низкую, т.к. сторонами в данных сделках являются банки-контрагенты с высокой финансовой устойчивостью.

Целью заключения сделок с отсрочкой исполнения является минимизация валютного риска денежных потоков и валютного риска переоценки активов. По данным сделкам Эмитент принял на себя обязательство передать Банку-контрагенту в дату валютирования определенную сумму валюты, а Банк-контрагент принял соответствующее обязательство передать эквивалентную сумму в рублях по заранее определенному валютному курсу. В результате указанных сделок подверженность Эмитента валютному риску существенно снизилась. Эмитент не ожидает получения от этих сделок существенного убытка, равно как и существенной прибыли. Данные сделки отражаются в бухгалтерской (финансовой) отчетности на дату исполнения сделок, в соответствии с их условиями.

Указываются любые соглашения эмитента, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерской (финансовой) отчетности, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах.

Указываются факторы, при которых упомянутые выше обязательства могут повлечь перечисленные изменения и вероятность их возникновения.

Описываются причины заключения эмитентом данных соглашений, предполагаемая выгода эмитента от этих соглашений и причины, по которым данные соглашения не отражены в бухгалтерской (финансовой) отчетности эмитента.

2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг

Политика эмитента в области управления рисками:

2.4.1. Отраслевые риски

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам, наиболее значимые, по мнению эмитента, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия эмитента в этом случае:

Отраслью Эмитента является электроэнергетика. Основными видами деятельности Эмитента в 1-ом квартале 2012 года были производство и реализация электроэнергии и мощности, выработанной на собственном генерирующем оборудовании, экспорт-импорт электрической энергии, а также инвестиционная деятельность.

Наиболее значимыми событиями электроэнергетики в 1-ом квартале 2012 года для Эмитента являются:

- выход распоряжения Правительства РФ от 9 февраля 2012 г. N 163-р «Об определении ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» организацией, уполномоченной выступать в качестве коммерческого агента при осуществлении межгосударственной передачи электрической энергии»;
- утверждение Долгосрочной программы развития угольной промышленности до 2030 г. (распоряжение Правительства РФ от 24.01.2012 № 14-р);
- подписание в 1 квартале 2012 года ОАО «Восточная энергетическая компания» («ВЭК»), входящим в Группу ИНТЕР РАО ЕЭС, долгосрочного контракта с Государственной электросетевой корпорацией Китая на поставку электроэнергии в Китай по линиям электропередачи напряжением 110, 220 и 500 кВ. Контракт рассчитан на 25 лет, в течение которых общий объем поставки ориентировочно составит 100 млрд кВтч. Поставки по новому контракту начались с 1 марта 2012 года.

- принятие правительством Армении в начале марта 2012 года решения о досрочном расторжении договора с «Интер РАО ЕЭС» о доверительном управлении 100% акций государственного ЗАО «Армянская АЭС». ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» расторгло с Министерством энергетики Армении договор доверительного управления имуществом ЗАО «Армянская атомная электростанция». Эмитент выполнил все обязательства, взятые на себя в рамках данного договора;
- ввод в работу в марте 2012 года на Киришской ГРЭС генерирующего блока ПГУ-800.

Успешному осуществлению экспортно-импортных операций Эмитента во многом способствуют активное взаимодействие с НП «Совет рынка», участие в межведомственных рабочих группах и инициация предложений по изменению нормативной базы и модели ОРЭМ, в том числе, в части поправок в Постановления Правительства, учитывающих специфику организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги эмитента (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам, а также предполагаемые действия эмитента в этом случае:

Внутренний рынок.

- ☐ Риски, связанные с колебанием цен на электроэнергию (мощность) на ОРЭМ.

Текущая ценовая конъюнктура энергетических рынков, на которых осуществляет свою деятельность Эмитент, характеризуется достаточно высокой неопределенностью. По сравнению со средней ценой в январе и феврале 2011 года цены на электроэнергию РСВ ОРЭМ в первой ценовой зоне за аналогичный период 2012 года снизились на 12,9 %, а во второй ценовой зоне увеличились на 16,4 %.

За прошедший квартал 2012 года наблюдался прирост фактического электропотребления по субъектам РФ по сравнению с аналогичным периодом 2011 года: январь (+) 0,1%, февраль (+) 6,9%, март (+) 1,2%.

В связи с постоянно меняющимися ценами и объемами энергопотребления на внутреннем рынке Эмитент прилагает постоянные усилия, направленные на сохранение стратегических рынков присутствия. Экспортно-импортная деятельность ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» является экономическим фактором обеспечения надежности работы ЕЭС РФ и параллельно с ней работающих энергетических системам, в том числе, для обеспечения энергетической безопасности периферийных регионов России. На спотовых сегментах ОРЭМ Эмитент уделяет значительное внимание выработке мер по снижению воздействия негативных факторов на торговую деятельность компаний Группы.

Внешние рынки.

На сегодняшний день параллельно с ЕЭС России работают энергосистемы Беларуси, Эстонии, Латвии, Литвы, Грузии, Азербайджана, Казахстана, Молдовы, Монголии, Украины, Кыргызстана, Таджикистана, Узбекистана. Также через вставку прямого тока осуществляются поставки электроэнергии в Финляндию.

Наиболее либерализованным европейским энергетическим рынком, на котором Эмитент осуществляет свою деятельность, является NordPool - скандинавская энергетическая биржа.

- В целях управления перечисленными рисками Эмитент применяет различные методы в том числе:
- Перераспределение рисков или хеджирование.
- Избежание риска. При принятии решений в торговой деятельности Эмитент оценивает соотношение рисков и доходности сделок и торговых операций.
- Лимитирование, то есть установление ограничений на торговые операции Эмитента с целью недопущения превышения заданных параметров финансовых потерь

В целом, ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» осуществляет управление торговым портфелем на внутреннем и внешних рынках с целью обеспечения доходности от торговой деятельности на уровне, определяемом бизнес-планом.

Риски, связанные с выработкой Эмитентом продукции (электроэнергии и мощности) на собственном генерирующем оборудовании:

По оценке Эмитента наиболее значимыми для производственной деятельности являются следующие риски:

- ☐ Производственно-технические риски.

К таковым Эмитент относит риски, связанные с внеплановым изменением режима работы генерирующего оборудования. Основными источниками рисков являются: снижение надежности работы оборудования в результате его морального и физического износа; недостаточное качество ремонтов; несоблюдения сроков выполнения ремонтов; нарушения топливообеспечения; изменения в схемах прилегающих сетей, находящихся на балансе сетевых организаций (в том числе аварии).

Действия Эмитента для уменьшения данных рисков:

- оптимизация ремонтной программы с целью обеспечения надежной работы и снижения количества внеплановых остановов.
- техническое перевооружение и реконструкция основных фондов основанное на принципе максимального поддержания надежности работы оборудования и эффективного его использования;
- управление топливообеспечением;
- страхование имущества, возмещение ущерба по договорам страхования.

- ☐ Риски снижения объемов реализации электрической и тепловой энергии.

Риском на рынке сбыта электрической энергии является возможное снижение спроса на электрическую энергию. Следствием риска может быть снижение выручки от продажи электроэнергии и мощности.

Действия Эмитента для уменьшения данного риска:

- снижение себестоимости производства, в том числе повышение операционной эффективности путём реализации

программ по снижению производственных издержек и экономии топлива;

- заключение долгосрочных контрактов на электроснабжение;
- диверсификация свободных договоров на электроснабжение по отраслям промышленности и регионам.

Риском на рынке сбыта тепловой энергии является снижение объемов реализации тепловой энергии вследствие вытеснения альтернативными источниками тепловой энергии.

Действия Эмитента для уменьшения данного риска:

- реализация мероприятий, направленных на повышение конкурентоспособности эмитента на рынке тепловой энергии, а также на повышение привлекательности для клиентов;
- реализация мероприятий, направленных на расширение существующих рынков сбыта тепловой энергии, подключение новых потребителей;
- повышение надежности системы теплоснабжения, прокладка новых тепловых сетей.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

- Риски, связанные с увеличением цен на топливо

Затраты на топливо являются основной статьей в себестоимости производства электроэнергии, поэтому риски, связанные с повышением цен на энергоносители и их транспортировку, могут привести к ухудшению финансово-экономического состояния эмитента.

Действия Эмитента для уменьшения данных рисков:

- диверсификация поставщиков топлива;
- заключение долгосрочных договоров с поставщиками по ценам, принятым в расчет при формировании тарифов;
- краткосрочное и среднесрочное прогнозирование развития ситуации на РСВ, корректировка ежемесячных объемов поставок топлива, активное взаимодействие с поставщиками по условиям поставок;
- снижение удельного расхода топлива путём реализации программ экономии.

В текущих условиях осуществления деятельности Эмитент придает особое значение управлению отраслевыми рисками на всех уровнях управления бизнесом.

2.4.2. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика:

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и осуществляет основную деятельность в Российской Федерации. В связи с тем, что кризисные явления до сих пор проявляются в экономике России, что выражается, в т.ч. в виде значительной волатильности котировок ценных бумаг и курсов валют, Эмитент постоянно производит мониторинг и анализ основных показателей макроэкономического состояния страны.

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в странах и регионах, в которых эмитент осуществляет деятельность.

Эмитент осуществляет деятельность на территории РФ, а также в странах Балтии, Скандинавии, Центральной и Восточной Европы, Причерноморского периметра, Центральной Азии и Дальнего Востока.

Наиболее существенные региональные риски при осуществлении внешнеэкономической деятельности:

Страны Балтии, Беларусь, Украина:

В условиях существенного снижения потребления в зарубежных энергосистемах происходит высвобождение региональной экономически эффективной генерации, в результате чего, происходят попытки передела сложившегося рынка.

Казахстан:

Анализ динамики взаимоотношений в сфере электроэнергетики и осуществления торговых операций с энергосистемой Казахстана за последние несколько лет наряду с возможными последствиями принятой стратегии развития энергосистемы Казахстана с курсом на строительство мощных (от 500 МВт и более) угольных блоков с низкой регулировочной способностью, а также наличие неурегулированных в сфере энергетики проблем в центрально-азиатском регионе позволяют прогнозировать ухудшение ситуации, связанное с увеличением амплитуд величин отклонений, возникающих в сечении Россия – Казахстан, что оказывает значительное влияние на надежное функционирование энергосистемы России в энергозонах Урала и Сибири.

Риски, связанные с возможными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность:

Эмитент не может полностью исключить риски, связанные с возможным введением в регионах присутствия чрезвычайного положения. Эмитент не исключает риск возникновения военных конфликтов, введение чрезвычайного положения и забастовок в отдельных сопредельных с Россией странах, в которых осуществляет свою деятельность. Эмитент учитывает возможное негативное влияние подобных факторов на осуществление им финансово-хозяйственной деятельности в данных странах и регионах.

Риски, связанные с географическими особенностями страны и региона, в которых эмитент зарегистрирован в

качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.:

Эмитент учитывает географические особенности стран и регионов, в которых осуществляет свою деятельность, а также связанные с ними риски. В большинстве стран, в которых Эмитент осуществляет свою деятельность, особенно европейских, имеется развитая инфраструктура и подверженность рискам, связанным с прекращением транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и прочими подобными рисками, Эмитентом оценивается как минимальная. Предполагаемые действия эмитента для минимизации негативного влияния рисков, а также в случае отрицательного влияния изменения ситуации в стране и регионе на его деятельность:

В работе на стратегических регионах присутствия Эмитент использует следующие меры по минимизации рисков в своей деятельности:

- анализ работы рынков, включая законодательную базу регулирования рынков, на которых работает Эмитент;
- анализ работы новых рынков, включая законодательную базу регулирования рынков, и информацию для деловых контактов для оценки возможности начала работы Эмитента;
- консультирование по вопросам рисков вхождения в новый рынок с компетентными организациями;
- организация взаимодействия с органами государственной власти, крупными компаниями в государствах, где Эмитент осуществляет или планирует осуществлять свою деятельность;
- отлаженная методика по оценке рисков для инвестиций за рубежом;
- диверсификация видов деятельности и инвестиций;
- периодическая инвентаризация инвестиционного портфеля и портфеля контрактов в целях обеспечения сбалансированности стратегического набора возможностей и обязательств Эмитента;
- разработка сценариев будущих условий работы в стратегических зонах деятельности на основе глобального прогноза экономических, политических и технологических факторов и динамики их изменений.

В случае возникновения рисков, связанных с политической, экономической и социальной ситуацией в России, а также рисков, связанных с колебаниями мировой экономики Эмитент предпримет все возможные меры по ограничению их негативного влияния. К таким действиям могут относиться такие меры как оптимизация издержек производства, сокращение расходов, сокращение инвестиционных планов, ведение взвешенной политики в области привлечения заемных средств. Конкретные параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае.

2.4.3. Финансовые риски

Подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков (процентные риски):

Эмитент подвержен процентному риску вследствие пересмотра ставок кредитования по заемным средствам в момент их рефинансирования. Помимо этого, стоимость обслуживания некоторых финансовых обязательств Эмитента является чувствительной к изменениям рыночных процентных ставок, в частности к изменениям Лондонской межбанковской ставки предложения LIBOR и ставки рефинансирования ЦБ РФ. Эмитент проводит оценку и мониторинг этого риска на регулярной основе.

Зафиксировав в декабре 2012 года ставку рефинансирования на уровне 8%, в 1 квартале 2012 года Банк России не изменял значение своей учетной ставки. Процентные ставки на международных рынках и внутри страны, уже в достаточной степени отреагировав повышением на снижение суверенных кредитных рейтингов США и стран Европы, а также рейтингов ряда крупнейших банков, в 1 квартале 2012 года незначительно снижались. В частности, Московская межбанковская ставка предложения MOSPRIME со срочностью 3 месяца снизилась с 7,06% до 6,73%. Схожая динамика наблюдалась и на европейском рынке – так, Лондонская межбанковская ставка предложения LIBOR 6М по кредитам в долларах США снизилась с 0,81 до 0,73 процента.

В дальнейшем в 2012 году не ожидается существенного роста процентных ставок.

Учитывая преобладание в структуре кредитного портфеля долгосрочных кредитов, а также небольшой объем кредитов с плавающей ставкой, непокрытых соответствующими хеджирующими контрактами, процентный риск в настоящий момент не может существенным образом повлиять на способность Эмитента исполнять свои обязательства.

В случае роста подверженности Эмитента процентному риску будет соответствующим образом корректироваться программа заимствований Эмитента, а также будут использованы дополнительные финансовые инструменты, хеджирующие процентный риск.

Подверженность финансового состояния эмитента, его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п. изменению валютного курса (валютные риски):

Эмитент осуществляет трансграничные поставки электроэнергии, управляет зарубежными активами, реализует международные инвестиционные проекты. В связи с этим валютный риск является неотъемлемым при осуществлении Эмитентом своей деятельности.

Ключевыми источниками валютного риска в своей деятельности Эмитент считает волатильность курса рубля, а также риск роста курса доллара США по отношению к евро. 1 квартал 2012 года характеризовался преимущественно установившейся тенденцией к укреплению российской национальной валюты по отношению к евро и доллару США. Так, курс евро в этот

период снизился с 40,76 до 39,17 рублей за евро, а курс доллара США опустился с 31,87 до 29,33 рублей за доллар. В течение всего первого квартала наблюдалась высокая волатильность курса доллара США по отношению к евро в диапазоне от 1,26 до 1,34 доллара США за евро.

Движение курса рубля по отношению к евро и доллару США в сторону понижения уже во втором квартале 2012 года оценивается как более вероятное.

В рамках управления валютным риском Эмитент регулярно проводит анализ и прогнозирование потенциальных потерь вследствие неблагоприятной динамики обменных курсов на основе современных методов оценки.

Для управления валютным риском Эмитент предпринимает следующие действия:

- осуществляет планирование на основе принципа синхронизации объемов и времени поступления денежных притоков и оттоков, выраженных в одной иностранной валюте;
- управляет структурой долга и финансовых вложений;
- поддерживает в достаточном объеме открытые кредитные линии, выраженные в различных иностранных валютах, для обеспечения гибкости своей валютной позиции;
- поддерживает достаточный запас ликвидных активов, выраженных в иностранных валютах для оптимизации объема конверсионных операций;
- осуществляет операции на рынке производных финансовых инструментов с целью хеджирования валютного риска.

По оценкам Эмитента, валютный риск, с учетом предпринимаемых действий для его снижения, в настоящий момент не может существенным образом нарушить ликвидность и повлиять на способность Эмитента исполнять свои обязательства.

В случае резкого увеличения подверженности валютному риску Эмитент соответствующим образом скорректирует меры управления валютным риском, в том числе дополнительно увеличит объем операций хеджирования.

Подверженность финансового состояния эмитента рискам, связанным с неисполнением контрагентами своих обязательств (кредитные риски):

Эмитент оценивает риск неплатежей при осуществлении торговой деятельности на территории РФ как существенный. С целью минимизации потерь Эмитент осуществляет превентивные меры: проводится анализ контрагентов на предмет платежеспособности и финансовой устойчивости, регулярно проводится мониторинг дебиторской задолженности. Кроме этого, при заключении договоров Эмитент применяет механизмы, способствующие снижению кредитных рисков (авансовые платежи, использование аккредитивов, банковских гарантий и поручительств).

Для предотвращения рисков неисполнения контрагентами своих обязательств и минимизации возможных потерь Эмитент осуществляет управление кредитным риском при взаимодействии с внешними контрагентами (покупателями и поставщиками), со своими дочерними обществами (при осуществлении внутригруппового финансирования), а также с финансовыми организациями, включая банки и страховые компании.

Кредитные риски при взаимодействии с банками-контрагентами управляются на основе принципов рейтингования путем присвоения внутренних кредитных рейтингов и установления лимитов на операции с последующим регулярным мониторингом соблюдения указанных лимитов.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам, критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска:

По данным Федеральной службы государственной статистики, показатель инфляции в 2007 году – 11,9%, в 2008 году – 13,3%, в 2009 году – 8,8%, в 2010 году – 8,8%, в 2011 году – 6,1%. Согласно прогнозу Министерства экономического развития РФ, инфляция в 2012 году ожидается на уровне 5-6%.

Снижение инфляции по сравнению с предыдущими годами оказывает положительное влияние на деятельность Эмитента, так как способствует снижению стоимости кредитных ресурсов, а также снижает ряд других рисков, перечисленных ниже. Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Эмитента может быть вызвано следующими рисками:

- риск потерь, связанных с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения процентных расходов вследствие повышения ставок;
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.;
- риск уменьшения реальной стоимости средств, привлеченных на реализацию инвестиционной программы.

Риск существенного превышения фактических уровней инфляции над прогнозными и формирование галопирующей инфляции (25-30% в год) может негативно отразиться на рентабельности Эмитента.

В случае существенного превышения инфляцией прогнозных уровней Эмитент примет меры по оптимизации затрат, а также структуры активов.

В случае возникновения одного из нескольких перечисленных ниже рисков, Эмитент предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Параметры проводимых мероприятий будут зависеть от особенностей создавшейся ситуации в каждом конкретном случае. Эмитент не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных изменений, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку описанные факторы находятся вне контроля Эмитента.

Показатели финансовой отчетности Эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков:

Риски	Вероятность их возникновения	Характер изменений в отчетности
Кредитный риск	средняя	Наиболее подверженные воздействию кредитного риска показатели финансовой отчетности Эмитента – дебиторская задолженность, финансовые вложения, а также чистая прибыль. В случае повышения кредитного риска вырастут резервы – чистая прибыль при этом будет снижаться. Эмитент оценивает свою подверженность кредитному риску как среднюю.
Процентный риск	средняя	<p>Наиболее подверженные воздействию процентного риска показатели финансовой отчетности Эмитента – статьи отчета о прибылях и убытках, отражающие проценты к уплате и чистую прибыль. Повышение рыночных процентных ставок увеличивает процентные расходы Эмитента, и соответственно снижает его чистую прибыль.</p> <p>В связи с тем, что в настоящее время доля активов и пассивов Эмитента, характеризующихся высокой чувствительностью к изменению процентных ставок, невелика, Эмитент оценивает свою подверженность процентному риску как среднюю.</p>
Валютный риск	умеренно высокая	<p>Наиболее подверженные воздействию валютного риска показатели финансовой отчетности Эмитента – это балансовые статьи, выраженные в иностранной валюте, в том числе краткосрочные и долгосрочные обязательства и финансовые вложения, а также выручка и чистая прибыль. На выручку и финансовые вложения снижение курсов иностранных валют оказывает отрицательное воздействие. На краткосрочные и долгосрочные обязательства отрицательное воздействие оказывает рост курсов иностранных валют.</p> <p>С учетом предпринимаемых действий для снижения подверженности деятельности Эмитента изменению валютного курса, по оценкам Эмитента, валютный риск в настоящий момент не может существенным образом повлиять на способность Эмитента исполнять свои обязательства.</p>
Влияние инфляции	средняя	Наиболее подверженный воздействию риска роста инфляции показатель финансовой отчетности Эмитента – чистая прибыль.

2.4.4. Правовые риски

Для Эмитента возможны правовые риски, возникающие при осуществлении деятельности на внутреннем и внешних рынках, что характерно для большинства субъектов предпринимательской деятельности, работающих на территории Российской Федерации и иностранных государств. Для минимизации правовых рисков Эмитент применяет обязательную предварительную юридическую экспертизу.

В обозримой перспективе риски, связанные с изменением валютного, налогового, таможенного и иного законодательства, которые могут повлечь за собой ухудшение финансового состояния Эмитента, являются, по мнению Эмитента, незначительными.

Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков), в том числе:

Риски, связанные с изменением валютного регулирования:

В настоящее время регулирование валютных отношений осуществляется на основании Федерального закона от 10.12.2003 №

173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» (с изменениями и дополнениями).

В течение первого квартала 2012 года не было существенных изменений валютного законодательства, оказывающих влияние на деятельность Эмитента. В целом, учитывая проведение политики либерализации валютного регулирования и контроля в отношении валютных операций, Эмитент не ожидает возникновения рисков, связанных с возможностью изменения валютного регулирования. В случае изменения валютного законодательства, Эмитент предпримет все действия, направленные на соблюдения новых норм.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства:

Несмотря на то, что Эмитент стремится четко выполнять требования налогового законодательства, нельзя исключать рисков предъявления Эмитенту налоговых претензий.

Эмитент отмечает, что нет полной уверенности в том, что в будущем в Налоговый кодекс Российской Федерации не будут внесены изменения, которые могут негативно отразиться на предсказуемости и стабильности налоговой системы России. В настоящее время Эмитент оценивает вероятность возникновения данного риска как очень незначительную. Эмитент осуществляет постоянный мониторинг изменений, вносимых в налоговое законодательство, оценивает и прогнозирует степень возможного влияния таких изменений на его деятельность, в случае необходимости, прибегает к защите своих позиций в судах.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин:

Эмитент является участником внешнеэкономических отношений. Таможенное законодательство носит преимущественно стабильный характер, вероятность внесения в него изменений, которые будут иметь большое значение для Эмитента, оценивается как крайне низкая. Тем не менее, в случае введения мер по ужесточению таможенного режима в отношении экспортных и импортных поставок электроэнергии, сроки таможенного оформления существенно увеличатся, что может оказать неблагоприятное влияние на деятельность Эмитента.

В связи с тем, что в настоящее время Республика Беларусь, Республика Казахстан и Российская Федерация приняли Таможенный кодекс Таможенного Союза, Эмитент принимает участие в работе по подготовке предложений по внесению изменений в указанный документ, устанавливающих временный порядок использования приборов учета, находящихся на территории сопредельных государств, а также в работе по разработке документов в рамках исполнения Таможенного кодекса таможенного союза.

16.12.2011 г. подписан протокол о вступлении России в ВТО, после ратификации которого Российская Федерация станет полноправным участником ВТО. В связи с этим, вступят в силу новые ставки таможенных сборов за таможенные операции, установленные Постановлением Правительства РФ от 31.08.2011г. № 724 для отдельных категорий товаров, включая электрическую энергию. Эмитент считает, что данные изменения могут положительно повлиять на деятельность Эмитента.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Изменение требований по лицензированию основной деятельности Эмитента либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы) может привести к увеличению срока подготовки документов, необходимых для продления срока действия лицензии, а также необходимости соответствия Эмитента измененным требованиям. Однако, в целом, данный риск следует считать незначительным, кроме тех случаев, когда для продления лицензии или для осуществления деятельности, подлежащей лицензированию, будут предусмотрены требования, которым Эмитент не сможет соответствовать или соответствие которым будет связано с чрезмерными затратами, что может привести к прекращению данной деятельности Эмитентом.

Каких-либо нормативных правовых актов по вопросам лицензирования основных видов деятельности Эмитента в течение отчетного квартала не принималось, изменений в действующие нормативные правовые акты не вносилось.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует эмитент:

Эмитент внимательно изучает изменения судебной практики, связанные с деятельностью Эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), с целью оперативного учета данных изменений в своей деятельности. Судебная практика анализируется как на уровне Верховного Суда РФ, Высшего Арбитражного Суда РФ, так и на уровне окружных федеральных арбитражных судов, анализируется правовая позиция Конституционного Суда РФ по отдельным вопросам правоприменения.

Возможные изменения в судебной практике по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента, не могут существенно повлиять на результаты его деятельности, при этом, вероятность появления таких изменений, по оценке Эмитента, незначительна.

Управление правовыми рисками основано на оптимизации процесса юридического оформления документов и сопровождения деятельности Эмитента. Для минимизации правовых рисков любые бизнес-процессы Эмитента, подверженные рискам (например, заключение договоров), проходят обязательную юридическую экспертизу, широко применяется досудебное урегулирование споров с контрагентами Эмитента.

Риск влияния изменения судебной практики на внешнем рынке незначителен, так как оказывает влияние на Эмитента в той же степени, что и на остальных участников рынка.

2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, свойственные исключительно эмитенту, в том числе:

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент:

Истец	Ответчик	Предмет исковых требований	Стадия разбирательства	Вероятность неблагоприятного исхода
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ОАО «НПО «Сатурн»	Взыскание 69,4 млн. руб. неустойки в связи с просрочкой поставки товара	Очередное судебное заседание состоится 26.05.2012 г. в Арбитражном суде Ивановской области	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ОАО «Капитал Страхование»	Взыскание 176,7 млн.руб. страхового возмещения в связи с наступлением страхового случая	Исковое заявление поступило в Арбитражный суд Санкт-Петербурга и Ленинградской области 30.03.2012 г., предварительное судебное заседание назначено на 15.05.2012 г.	средняя
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	ОАО «Силовые машины»	О взыскании 19 млн.руб. расходов по компенсации недостатков оборудования	Решением суда от 27.02.2012 г. исковые требования удовлетворены в части на сумму 12,3 млн. руб. 16.04.2012 г. ОАО «Силовые машины» подало апелляционную жалобу на решение, судебное заседание в апелляционном суде состоится 29.05.2012 г.	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	МИ ФНС №4	Признание решения № 03-1-21/349 о привлечении к ответственности за совершение налогового правонарушения от 27.12.2011 г. незаконным. Доначисленная сумма налога с учетом решения ФНС (вышестоящего органа) – 37,1 млн. руб. плюс соответствующие штрафы и пени	14.03.2012 г. заявление подано в Арбитражный суд г. Москвы, судебное заседание назначено на 14.05.2012 г. Решение ФНС от 03.04.2012 - по результатам рассмотрения апелляционной жалобы было снято два эпизода на сумму 15,6 млн. руб. (сумма налога до обжалования составляла 52,7 млн.руб.).	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии эмитента на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы):

Эмитент осуществляет свою деятельность на основании ряда лицензий.

Эмитент оценивает риск непродления имеющихся специальных разрешений (лицензий) как минимальный в связи с тем, что эмитент своевременно и в полном объеме исполняет все лицензионные требования и каких-либо затруднений при продлении

действия имеющихся лицензий эмитентом не прогнозируется. Вероятность наступления указанных рисков Эмитент расценивает как незначительную.

Риски, связанные с возможной ответственностью эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента:

Возможная ответственность Эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Эмитента может наступить:

1. В случае несостоятельности (банкротства) дочернего общества Эмитента. Дочерние общества Эмитента не находятся в

стадии банкротства.

2. В силу неисполнения третьими лицами, в том числе дочерними обществами Эмитента обязательств перед прочими третьими лицами, по которым эмитент предоставил обеспечение.

Эмитент оценивает вероятность возникновения таких факторов, как низкую, ответственность Эмитента по долгам дочерних компаний находится в умеренных пределах.

Обеспечения, предоставленные третьим лицам, не являющимся дочерними по отношению к Эмитенту, составляют менее 5% всех выданных обеспечений. Риски, связанные с возможной ответственностью по долгам этих компаний оцениваются Эмитентом как низкие.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента:

Вероятность наступления рисков, связанных с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ), услуг Эмитент оценивает как незначительную.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"*

Дата введения действующего полного фирменного наименования: *28.03.2008*

Сокращенные фирменные наименования эмитента

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"*

Дата введения наименования: *28.03.2008*

Сокращенное фирменное наименование: *JSC "INTER RAO UES"*

Дата введения наименования: *28.03.2008*

В уставе эмитента зарегистрировано несколько сокращенных фирменных наименований

Полное или сокращенное фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) является схожим с наименованием другого юридического лица

Наименования таких юридических лиц:

ЗАО "ИНТЕР РАО Капитал", ООО «ИНТЕР РАО Инвест», ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС», ООО "ИНТЕР РАО СЕРВИС", ООО "ИНТЕР РАО - Экспорт", ООО "ИНТЕР РАО Инжиниринг".

Пояснения, необходимые для избежания смешения указанных наименований:

Полное и сокращенное наименования Эмитента являются отчасти схожими с полными и сокращенными наименованиями его дочерних и зависимых обществ. Во избежание смешения указанных фирменных наименований следует обращать внимание на различие в организационно-правовой форме, наличие в фирменном наименовании иных букв, слов, цифр, аббревиатур. Для собственной идентификации Эмитента в официальных документах

использует ИНН, ОГРН, указание на место нахождения.

Фирменное наименование эмитента (наименование для некоммерческой организации) зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

Фирменное наименование Эмитента на русском и английском языке зарегистрировано как товарный знак (знак обслуживания) Федеральной службой Российской Федерации по интеллектуальной собственности, патентным и товарным знакам.

Сведения о регистрации указанных товарных знаков:

Товарный знак "ИНТЕР РАО ЕЭС" зарегистрирован 13 марта 2009 г. за № 374442 сроком действия регистрации до 11 июля 2016 г.

Товарный знак "INTER RAO UES" зарегистрирован 13 марта 2009 г. за № 374443 сроком действия регистрации до 11 июля 2016 г.

Все предшествующие наименования эмитента в течение времени его существования

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сочинская ТЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сочинская ТЭС"**

Дата введения наименования: **23.10.2002**

Основание введения наименования:

Открытое акционерное общество "Сочинская ТЭС" было учреждено по Решению учредителя от 23.10.2002 г.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1022302933630**

Дата внесения записи о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, в единый государственный реестр юридических лиц: **01.11.2002**

Наименование регистрирующего органа: **Инспекция МНС России по г. Сочи Краснодарского края (3)**

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Эмитент создан на неопределенный срок

Краткое описание истории создания и развития эмитента. Цели создания эмитента, миссия эмитента (при наличии), и иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента:

Решение о строительстве электростанции Сочинская ТЭС было принято Правительством РФ после энергетического кризиса в Сочинском регионе в 2001 г. и в ответ на возросшие к началу 2000-х годов потребности региона в электроснабжении. Указанный проект по строительству станции был включен в перечень важнейших строек и объектов капитального строительства в электроэнергетике, финансируемых за счет целевых инвестиционных средств ОАО РАО «ЕЭС России».

В соответствии с приказом ОАО «РАО ЕЭС России» от 07.05.2002 № 256 было начато сооружение Сочинской ТЭС с бинарными парогазовыми установками - электростанции нового поколения российской энергетики.

Строительство ТЭС осуществилось в рекордно короткие сроки: в марте 2003 г. начались строительные работы, а в декабре 2004 г. введены в опытно-промышленную эксплуатацию два парогазовых энергоблока ПГУ-39 установленной мощностью 78 МВт.

Открытое акционерное общество «Сочинская ТЭС» создано 01.11.2002. Единственным учредителем Эмитента на момент создания являлось ОАО РАО «ЕЭС России» (Распоряжение Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России» от 23.10.2002 № 79р).

В марте 2008 г. было изменено наименование Эмитента на Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС». 01.05.2008 ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» реорганизовано в форме присоединения к нему ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ» и ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», 1 июля 2008 – ОАО «Калининградская ТЭЦ-2» и ОАО «Интер РАО ЕЭС Холдинг».

В 2009 году акции Общества были включены в расчет индекса MSCI EM. Обществом подписан договор с ОАО «ОГК-1» о передаче компании полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «ОГК-1». Заключен второй 10-летний контракт на поставку электроэнергии в Литву.

Знаковым для развития Общества становится 2010 год. ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» утверждает среднесрочную стратегию развития, в которой ставит задачу к 2020 году войти в десятку крупнейших игроков на международном энергетическом рынке. Компания активно развивает смежные бизнесы, прежде всего, инжиниринг и энергетическое машиностроение. В этом же году завершена сделка по приобретению группы компаний «Кварц» - одного из лидеров в сфере инжиниринга и сервиса в России. Общество создает несколько совместных предприятий с ведущими мировыми энергомашиностроительными альянсами, включая General Electric, Fenice S.p.A. и WorleyParsons. Акционеры компании на годовом Общем собрании акционеров одобрили масштабную дополнительную эмиссию акции по закрытой подписке. Осуществлена оценка энергетических активов, вносимых в уставной капитал общества в рамках дополнительной эмиссии.

В первом полугодии 2011 года Общество провело одобренную акционерами дополнительную эмиссию акций: Федеральная служба по финансовым рынкам Российской Федерации зарегистрировала отчет об итогах дополнительного выпуска обыкновенных именных акций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», государственный регистрационный номер 1-03-33498-Е-002D. В ходе дополнительной эмиссии по закрытой подписке размещена 6 822 972 629 771 дополнительная акция номинальной

стоимостью 0,02809767 руб. каждая на общую сумму более 365 млрд. рублей (исходя из цены размещения 0,0535 руб. за акцию). Уставный капитал ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» увеличился в 3,36 раза и достиг 272, 997 млрд. рублей. Годовым Общим собранием акционеров компании 24.06.2011 года принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» по результатам 2010 года.

21 сентября 2011 года распоряжением ЗАО «ФБ ММВБ» № 1058-р обыкновенные именные акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» переведены в котировальный список «А» первого уровня, после объединения бирж ММВБ и РТС акции эмитента включены в котировальный список "А" первого уровня объединенной биржи ММВБ-РТС.

28 ноября 2011 года глобальные депозитарные расписки на акции Эмитента допущены к торгам на Лондонской фондовой бирже в сегменте IOB без прохождения процедуры листинга.

На настоящий момент создан диверсифицированный энергетический холдинг, присутствующий в различных сегментах электроэнергетической отрасли в России и за рубежом. Акции Общества включены в расчет крупнейших фондовых индексов. Компания занимает лидирующие позиции в России в области экспорта-импорта электроэнергии, активно наращивает присутствие в сегментах генерации и сбыта, а также развивает новые направления бизнеса. Стратегия «ИНТЕР РАО ЕЭС» направлена на создание глобальной энергетической компании – одного из ключевых игроков мирового энергетического рынка. Установленная мощность электростанций, входящих в состав Группы «ИНТЕР РАО ЕЭС» и находящихся под её управлением, составляет около 28 000 МВт.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения: *119435 Россия, Москва, Большая Пироговская 27 стр. 3*

Место нахождения эмитента

123610 Россия, город Москва, Большая Пироговская 27 стр. 3

Иной адрес для направления почтовой корреспонденции

123610 Россия, город Москва, Краснопресненская набережная 12 оф. подъезд 7

Телефон: **(495) 967-0527**

Факс: **(495) 967-0526**

Адрес электронной почты: ***office@interrao.ru***

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой (на которых) доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах: ***www.interrao.ru***

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: ***Дирекция по работе с акционерами Департамента корпоративных и имущественных отношений***

Место нахождения подразделения: ***Российская Федерация, 123610, г. Москва, Краснопресненская наб, д.12, подъезд 7***

Телефон: **+7 (495)967-05-27**

Факс: **+7 (495)967-05-26**

Адрес электронной почты: ***disclosure@interrao.ru***

Адрес страницы в сети Интернет: ***www.interrao.ru***

Наименование специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: ***Департамент взаимодействия с инвесторами***

Место нахождения подразделения: ***Российская Федерация, 123610, г. Москва, Краснопресненская наб, д.12, подъезд 7***

Телефон: **+7 (495)967-05-27**

Факс: **+7 (495)967-05-26**

Адрес электронной почты: ***office@interrao.ru***

Адрес страницы в сети Интернет: ***www.interrao.ru***

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

2320109650

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Филиалы и представительства эмитента в соответствии с его уставом (учредительными документами):

Наименование: **Филиал «Сочинская ТЭС»**

Место нахождения: **Россия, г. Сочи, ул. Транспортная, д.133**

Дата открытия: **23.10.2008**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Савельев Олег Александрович**

Срок действия доверенности: **31.12.2012**

Наименование: **Филиал «Северо-Западная ТЭЦ»**

Место нахождения: **197229, Россия, г. Санкт-Петербург, пос. Ольгино, 3-я Конная Лахта, д.34**

Дата открытия: **23.10.2008**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Мишкин Виктор Алексеевич**

Срок действия доверенности: **31.12.2012**

Наименование: **Филиал «Ивановские ПГУ»**

Место нахождения: **155150, Россия, Ивановская обл., г. Комсомольск, ул. Комсомольская, д.1, Ивановская ГРЭС**

Дата открытия: **23.10.2008**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Алексеев Михаил Анатольевич**

Срок действия доверенности: **31.12.2012**

Наименование: **Филиал Калининградская ТЭЦ-2»**

Место нахождения: **236034, Россия, г. Калининград, пер. Энергетиков, д.2**

Дата открытия: **23.10.2008**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Гурылев Олег Юрьевич**

Срок действия доверенности: **31.12.2012**

Наименование: **Орловский филиал**

Место нахождения: **302025, Россия, г. Орел, Московское шоссе, д.137, помещение 29**

Дата открытия: **23.10.2008**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Юрьев Юрий Николаевич**

Срок действия доверенности: **31.10.2012**

Наименование: **Представительство на территории Республики Куба**

Место нахождения: **Республика Куба, г. Гавана, Плайя, Мирамар, 3-я Авенида между улицами 70-80, здание "Санта Клара"**

Дата открытия: **05.03.2010**

Руководитель филиала (представительства)

ФИО: **Ефремкин Виктор Степанович**

Срок действия доверенности:

Наименование: **Представительство на территории Республики Эквадор**

Место нахождения: **1707 9122, Республика Эквадор, г. Кито, Проспект 12 Октября №24-528 и Луис Кордеро, здание Всемирного торгового центра, Башня Б, офис 403**

Дата открытия: **30.09.2010**

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: **Василенков Георгий Владимирович**
Срок действия доверенности:

Наименование: **Представительство на территории Королевства Бельгия**
Место нахождения: **Ронд Поинт Шуман, 6, 1040, Брюссель, Королевство Бельгия**
Дата открытия: **16.05.2011**

Руководитель филиала (представительства)
ФИО: **Микалаюнас Дангирас**
Срок действия доверенности: **01.09.2012**

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Основное отраслевое направление деятельности эмитента согласно ОКВЭД.: **40.10.11**

Коды ОКВЭД
40.10.14
40.30.3
51.18.26
72.40
40.10.3
45.21.1
51.56.4
74.14
40.10.44
45.21.3
51.70
74.20.12
40.30.11
45.21.53
55.51
40.30.14
45.31
67.11.12
40.30.2
45.32
67.12.2

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период

Единица измерения: **тыс. руб.**

Вид хозяйственной деятельности: : **Продажа электроэнергии на экспорт**

Наименование показателя	2010	2011
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	29 016 605	36 919 149.71
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	47	50.31

Наименование показателя	2011, 3 мес.	2012, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	10 135 849	8 969 846
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	50	61.4

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Снижение выручки от продаж электроэнергии на экспорт составило 11,0 % по сравнению с аналогичным периодом прошлого года. Снижение выручки от экспорта связано со снижением цены реализации электроэнергии, в первую очередь в Финляндию.

Вид хозяйственной деятельности: : **Продажа электроэнергии (мощности) на внутреннем рынке**

Наименование показателя	2010	2011
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	30 765 097	35 264 217
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	50	48.05

Наименование показателя	2011, 3 мес.	2012, 3 мес.
Объем выручки от продаж (объем продаж) по данному виду хозяйственной деятельности, тыс. руб.	9 728 748	5 323 586
Доля выручки от продаж (объёма продаж) по данному виду хозяйственной деятельности в общем объеме выручки от продаж (объеме продаж) эмитента, %	48	36.5

Изменения размера выручки от продаж (объема продаж) эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с аналогичным отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

На снижение выручки от реализации электроэнергии и мощности на внутреннем рынке по итогам отчетного квартала оказала влияние передача производственной деятельности филиалов Сочинская ТЭС, Калининградская ТЭЦ и Северо-западная ТЭС в 100% дочернее общество ОАО «ИНТЕР РАО Электрогенерация» с 01 марта 2012 г. в связи с окончанием срока договоров аренды, а также отсутствие в 2012 году выручки по энергосбытовой деятельности в связи с передачей её в 100% дочернее общество – ОАО «ИНТЕР РАО - Орловский Энергосбыт».

Эмитент ведет свою основную хозяйственную деятельность в нескольких странах

Географические области, приносящие 10 и более процентов выручки (доходов) за каждый отчетный период

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование географической области: **Россия**

Наименование показателя	2010	2011
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	32 049 455	36 436 576.55
Доля от общего объема выручки, %	52	49.6

Наименование показателя	2011, 3 мес.	2012, 3 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	10 277 392	5 643 010
Доля от общего объема выручки, %	50	38.6

Изменения размера выручки (доходов) эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

На снижение выручки от реализации электроэнергии и мощности на внутреннем рынке по итогам отчетного квартала оказала влияние передача производственной деятельности филиалов Сочинская ТЭС, Калининградская ТЭЦ и Северо-западная ТЭС в 100% дочернее общество ОАО «ИНТЕР РАО Электрогенерация» с 01 марта 2012 г. в связи с окончанием срока договоров аренды, а также отсутствие в 2012 году выручки по энергосбытовой деятельности в связи с передачей её в 100% дочернее общество – ОАО «ИНТЕР РАО - Орловский Энергосбыт».

Наименование географической области: **Финляндия**

Наименование показателя	2010	2011
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	19 099 153	18 314 218.63
Доля от общего объема выручки, %	31	25

Наименование показателя	2011, 3 мес.	2012, 3 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	5 884 294	3 016 052.31
Доля от общего объема выручки, %	29	20.6

Изменения размера выручки (доходов) эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Снижение объема экспорта электроэнергии составило 879 млн. кВтч при одновременном снижении цены электроэнергии на 0,53 руб./кВтч

Наименование географической области: **Белоруссия**

Наименование показателя	2010	2011
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	46 641	5 553 083.33
Доля от общего объема выручки, %	0.1	7.6

Наименование показателя	2011, 3 мес.	2012, 3 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	1 071 170	1 881 276.34
Доля от общего объема выручки, %	5	12.9

Изменения размера выручки (доходов) эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений
Увеличение объема экспорта электроэнергии составило 195 млн. кВтч при увеличении цены электроэнергии на 0,20 руб./кВтч

Наименование географической области: **Литва**

Наименование показателя	2010	2011
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	7 185 090	9 116 216.54
Доля от общего объема выручки, %	12	12.4

Наименование показателя	2011, 3 мес.	2012, 3 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	2 139 644	2 393 889.7
Доля от общего объема выручки, %	11	16.4

Изменения размера выручки (доходов) эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений
Увеличение объема экспорта электроэнергии составило 195 млн. кВтч при одновременном снижении цены электроэнергии на 0,04 руб./кВтч

Наименование географической области: **Прочие страны**

Наименование показателя	2010	2011
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	2 685 721	3 935 631.21
Доля от общего объема выручки, %	4	5.4

Наименование показателя	2011, 3 мес.	2012, 3 мес.
Объем выручки от осуществления хозяйственной деятельности в географической области/стране, тыс. руб.	1 040 741	1 678 627.74
Доля от общего объема выручки, %	5	11.5

Изменения размера выручки (доходов) эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент осуществляет свою хозяйственную деятельность круглогодично, однако можно отметить увеличение производства и реализации электроэнергии в осенне-зимний период.

Общая структура себестоимости эмитента

Наименование статьи затрат	2011	2012, 3 мес.
Сырье и материалы, %	0.2	0
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	0	0
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	0.4	5.7

Топливо, %	15.6	14.7
Энергия, %	0	0
Затраты на оплату труда, %	1.7	0.1
Проценты по кредитам, %	0	0
Арендная плата, %	0	6.8
Отчисления на социальные нужды, %	0.4	0.1
Амортизация основных средств, %	3.9	1.3
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	1	0.3
Прочие затраты (пояснить)		
амортизация по нематериальным активам, %	0	0
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0	0
обязательные страховые платежи, %	0	0
представительские расходы, %	0	0
иное, %	76.7	70.9
Покупная электроэнергия и мощность	74.1	70.8
прочие расходы	2.6	0.1
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	120.8	123.3

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Указывается состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг).

Имеющих существенное значение новых видов продукции (работ, услуг) нет

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская(финансовая) отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

За 2011 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: **ОАО "НОВАТЭК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, ул. Победы, д.22 "а"**

ИНН: **6316031581**

ОГРН: **1026303117642**

Доля в общем объеме поставок, %: **42.16**

Полное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" (филиал в Калининградской области)**

Место нахождения: **190000, Санкт-Петербург, Галерная улица, д. 20-22, литера А**

ИНН: **7838016481**

ОГРН: **1047833003261**

Доля в общем объеме поставок, %: **46.11**

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Оценка изменения цен на топливо (филиалы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»)

Фактическая цена поставки газа по поставщикам в разрезе филиалов в 2010 - 2011 гг.

Филиалы	2010 год	2011 год	Изменение цены
	Цена с учетом транспортировки (руб./тыс. куб. м.)	Цена с учетом транспортировки (руб./тыс. куб. м.)	%
Сочинская ТЭС	3 214,49	3 649,60	13,54
Калининградская ТЭЦ-2	3 056,81	3 096,69	1,31
Ивановские ПГУ	2 937,68	3 133,01	6,65
Северо-Западная ТЭЦ	2 654,88	3 091,58	16,45
Итого:	2 853,85	3 140,59	10,05

Средневзвешенная цена газа в 2011 году увеличилась на 10,05% от цены 2010 года, при этом предельная минимальная цена газа, установленная ФСТ РФ, и тариф на электроэнергию увеличились в среднем на 15%. Снижение индекса роста цены газа объясняется принятием решения Правительства РФ, отраженном в приказе ФСТ РФ, о нераспространении индексации цены в 2011 году на Калининградскую область. Кроме того, произошло снижение стоимости газа, поставляемого Ивановским ПГУ за счет отказа от услуг по транспортировке газа ООО «БЭЛФ - ГАЗ» в 2011 году и передачи газопровода и ГРС 1,2 на техобслуживание ООО «Газпром трансгаз Нижний Новгород».

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

За 3 мес. 2012 г.

Поставщики эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья)

Полное фирменное наименование: **ОАО "НОВАТЭК"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Ямало-Ненецкий автономный округ, Пуровский район, г. Тарко-Сале, ул. Победы, д.22 "а"**

ИНН: **6316031581**

ОГРН: **1026303117642**

Доля в общем объеме поставок, %: **42.22**

Полное фирменное наименование: **ЗАО "Газпром межрегионгаз Санкт-Петербург" (филиал в Калининградской области)**

Место нахождения: **190000, Санкт-Петербург, Галерная улица, д. 20-22, литера А**

ИНН: **7838016481**

ОГРН: **1047833003261**

Доля в общем объеме поставок, %: **46.55**

Информация об изменении цен более чем на 10% на основные материалы и товары (сырье) в течение соответствующего отчетного периода по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года

Фактическая цена поставки газа по поставщикам в разрезе филиалов
в I кв.2012 – I квартале 2011 г.

Филиалы	1 кв. 2011 год	1 кв. 2012 год	Изменение цены
	Цена с учетом	Цена с учетом	%

	транспортировки (руб/тыс. куб.м.)	транспортировки (руб/тыс. куб.м.)	
Сочинская ТЭС	3 673,75	3 638,72	-0,95
Калининградская ТЭЦ-2	3 083,48	3 099,75	0,53
Ивановские ПГУ	3 126,99	3 161,05	1,09
Северо-Западная ТЭЦ	3 066,57	3 095,85	0,95
Итого:	3 126,68	3 136,45	0,31

В связи с решением Правительства РФ индексировать цены на энергоносители с 01.07.2012 года цены газа в 1 квартале 2012 года незначительно менялись по отношению к ценам 1 квартала 2011 года за счёт изменения калорийности газа.

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Импортные поставки отсутствуют

Доля импорта в поставках материалов и товаров, прогноз доступности источников импорта в будущем и возможные альтернативные источники

Импортные поставки отсутствуют

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Основные рынки, на которых эмитент осуществляет свою деятельность:

Филиалы эмитента осуществляют деятельность на рынке реализации тепловой энергии, отпуск которой производится для обеспечения отопительной нагрузкой населенных пунктов, находящихся в непосредственной близости от электростанций эмитента.

В 1-м квартале 2012 года филиалами ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» отпущено тепловой энергии с коллекторов 708,785 тыс.Гкал. Полезный отпуск (на потребителей) составил 704,681 тыс.Гкал.

Стоимость отпущенной тепловой энергии (с НДС) – 430 326,77 тыс.рублей.

№ п.п.	Наименование станции	Отпуск т/э с коллекторов, тыс.Гкал	Потери т/э в сетях, тыс.Гкал	Полезный отпуск т/э, тыс.Гкал	Стоимость отпущенной т/э, тыс.руб. без НДС	Стоимость отпущенной т/э, тыс.руб. с НДС
1	Ивановские ПГУ (январь-март 2012)	50,501	0,00	50,501	65 474,85	77 260,32
2	Северо-Западная ТЭЦ (январь-февраль 2012)	578,163	0,00	578,163	182 944,78	274 939,63
3	Калининградская ТЭЦ-2 (январь – февраль 2012)	80,121	4,104	76,017	66209,17	78126,82
ИТОГО		708,785	2,51	704,681	314 628,8	430 326,77

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

Негативные факторы: Риск снижения объемов реализации тепловой энергии вследствие вытеснения альтернативными источниками тепловой энергии.

Действия эмитента, направленные на минимизацию влияния негативного фактора:

Реализация мероприятий, направленных на повышение конкурентоспособности эмитента на рынке тепловой энергии, а также на повышение привлекательности для клиентов.

Реализация мероприятий, направленных на расширение существующих рынков сбыта тепловой энергии, подключение новых потребителей.

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ:

Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЭХ-01-003787 (ЖХ)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Эксплуатация химически опасных производственных объектов**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.09.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **28.09.2014**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ:

Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ВП-01-003780 (КНСХ)**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **Эксплуатация взрывопожароопасных производственных объектов**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.09.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **21.09.2014**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ:

Управление федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по городу Москве

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **77.01.13.002.л.000086.04.09**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На осуществление деятельности в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих).**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **13.04.2009**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **13.04.2014**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ:

РОСНЕДРА Департамент по недропользованию по Северо-Западному федеральному округу

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **СПБ-02693-ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На добычу подземных вод для водоснабжения «Северо-Западная ТЭЦ»**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **24.11.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **01.11.2013**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ:

Управление по недропользованию по Калининградской области

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **КЛГ-02188-ВЭ**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На право пользования недрами**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **15.09.2008**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **31.12.2014**

Орган (организация), выдавший соответствующее разрешение (лицензию) или допуск к отдельным видам работ:

Департамент здравоохранения города Москвы

Номер разрешения (лицензии) или документа, подтверждающего получение допуска к отдельным видам работ: **ЛО-77-01-002630**

Вид деятельности (работ), на осуществление (проведение) которых эмитентом получено соответствующее разрешение (лицензия) или допуск: **На осуществление медицинской деятельности**

Дата выдачи разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.06.2010**

Срок действия разрешения (лицензии) или допуска к отдельным видам работ: **17.06.2015**

3.2.6. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами

3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

а) Запасы полезных ископаемых

Перечень месторождений полезных ископаемых, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение, права пользования которыми принадлежат эмитенту либо подконтрольным ему организациям

Наименование месторождения: **Окино-Ключевское бурого угольное месторождение**

Владелец прав на месторождение

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Угольный разрез"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Угольный разрез"**

Место нахождения: **Россия, Республика Бурятия, Бичурский р-н, с. Окино-Ключи, ул. Октябрьская, д. 10**

ИНН: **0318015873**

ОГРН: **1080318000663**

Вид полезного ископаемого: **Бурый уголь**

Размер доказанных запасов: **Разведанные запасы бурого угля в границах лицензионного участка – по состоянию на 01.01.2012г. – 66674 тыс.т., в т.ч. лицензия УДЭ 01328 ТР – 65817 тыс.т., УДЭ 01423 ТЭ – 857 тыс.т.**

Лицензии на пользование недрами, полученные эмитентом либо подконтрольными ему организациями для использования месторождений, имеющих для эмитента существенное финансово-хозяйственное значение

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Угольный разрез"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Угольный разрез"**

Место нахождения: **Россия, Республика Бурятия, Бичурский р-н, с. Окино-Ключи, ул. Октябрьская, д. 10**

ИНН: **0318015873**

ОГРН: **1080318000663**

Номер лицензии: **УДЭ 01328ТР**

Дата выдачи лицензии: **01.06.2010**

Срок действия лицензии: **21.03.2028**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Управления по недропользованию Республики Бурятия (Бурятнедра) от 01.06.2010 №132 «О переоформлении лицензии УД 01221 ТР с ОАО «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» на ООО «Угольный разрез».**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: **Участок остальных запасов Окино-Ключевского бурого угольного месторождения в Бичурском районе Республики Бурятия. Участок недр имеет статус горного отвода.**

Вид лицензии: **Лицензия на право пользования недрами (разведка и добыча бурого угля).**

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных

обязательств:

1. Недропользователь должен осуществлять разведку и добычу бурового угля на лицензионном участке в соответствии с нижеследующими основными условиями пользования участком недр:

1.1. По объемам, основным видам работ и срокам их проведения недропользователь обязуется обеспечить:

а) начало разведочных работ на лицензионном участке не позднее 29.10.2009;

б) завершение разведки месторождения и предоставление геологического отчета с перерасчетом запасов бурового угля на государственную экспертизу запасов полезных ископаемых в установленном порядке не позднее 29.07.2011;

в) подготовку и утверждение в установленном порядке технического проекта разработки лицензионного участка не позднее 29.07.2012, при этом проект должен получить положительные заключения государственной экологической экспертизы и экспертизы промышленной безопасности;

г) начало строительства объектов инфраструктуры горнодобывающего предприятия не позднее 29.01.2013;

д) начало промышленной добычи не позднее 29.07.2013;

е) ввод в эксплуатацию горнодобывающего предприятия с производительностью в соответствии с техническим проектом не позднее 29.05.2014 (мощность добывающего предприятия уточняется после завершения разведки и составления технического проекта, но не менее 300 тыс. т.);

ж) подготовку и согласование в установленном порядке не позднее 6 месяцев до планируемого срока завершения отработки лицензионного участка проекта на ликвидацию горнодобывающего предприятия, объектов обустройства и инфраструктуры, проекта мероприятий по приведению их в состояние, исключающее вредное влияние на недра и окружающую природную среду.

1.2. Недропользователь обязан обеспечить рациональное изучение и использование запасов полезных ископаемых, а также охрану недр на лицензионном участке.

1.3. Недропользователь обязан обеспечить соблюдение требований промышленной безопасности и охране труда.

1.4. Недропользователь обязан обеспечить охрану окружающей природной среды.

2. Недропользователь обязан принимать участие в социально-экономическом развитии региона, в том числе обеспечить организацию рабочих мест для населения, проживающего в районе проведения работ, компенсировать убытки владельцам земельных участков, изымаемых для целей недропользования, в порядке и сроки, установленные законодательством Российской Федерации.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии: **1. Налог на добычу полезных ископаемых. 2. Регулярные платежи за пользования недрами в целях разведки лицензионного участка. 3. Платежи за пользование геологической информацией по лицензионному участку. 4. Государственная пошлина за предоставление лицензии. 5. Водный налог при попутном извлечении подземных вод.**

Все виды платежей и налогов вносятся недропользователем в установленном порядке.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

В случае изменения требований по лицензированию деятельности будут приняты необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений, вследствие чего вероятность возникновения в деятельности ООО «Угольный разрез» правовых рисков в этой части будет сведена к минимуму.

Юридическое лицо, получившее лицензию

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Угольный разрез"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Угольный разрез"**

Место нахождения: **Россия, Республика Бурятия, Бичурский р-н, с. Окино-Ключи, ул. Октябрьская, д. 10**

ИНН: **0318015873**

ОГРН: **1080318000663**

Номер лицензии: **УДЭ01423ТЭ**

Дата выдачи лицензии: **07.11.2011**

Срок действия лицензии: **13.01.2013**

Основание выдачи лицензии: **Приказ Управления по недропользованию Республики Бурятия (Бурятнедра) от 31.10.2011 №114 132 «О переоформлении лицензии на право пользования недрами УД 11344 ТЭ(добыча бурого угля Окино-Ключевского месторождения) с ООО «Разрез Окино-Ключевский» на ООО «Угольный разрез».**

Описание участка недр, предоставляемых в пользование: *Участок остальные запасы Окино-Ключевского бурого угольного месторождения в Бичурском районе Республики Бурятия. Участок недр имеет статус горного отвода. Площадь геологического отвода составляет 0,32 кв. км.*

Вид лицензии: *Лицензия на право пользования недрами (добыча бурого угля).*

Основные положения лицензии касательно обязательств пользователя недр с указанием срока исполнения указанных обязательств:

1. Недропользователь должен осуществлять разведку и добычу бурового угля на лицензионном участке в соответствии с нижеследующими основными условиями пользования участком недр:

1.1. Срок подготовки технического проекта с разделами о ликвидации/консервации горных выработок, рекультивации земель 01.12.2002;

1.2. Срок выхода на проектную мощность 01.01.2008;

1.4. Уровень добычи минерального сырья (проектная мощность) не менее 55 тыс. т. в год;

1.4. Уровень добычи минерального сырья по годам: 2003- 20 тыс., 2004 – 20 тыс., 2005- 20 тыс., при недостижении данного уровня в установленный данными условиями срок право пользования недрами досрочно прекращается;

1.5. Стадии работ: добыча начало – 01.01.2003, окончание – 13.01.2013;

1.6. Виды и объемы работ по годам: открытые горные работы: 2003- 20 тыс., 2004 – 20 тыс., 2005- 20 тыс.

1.7. По охране окружающей среды недропользователь обязан:

а) соблюдать установленные требования по охране окружающей среды;

б) не допускать сброс загрязняющих вод в водоемы и реки и загрязнения окружающей среды.

1.8. Социальные обязательства: принять участие в реализации программы социально-экономического развития региона по согласованию с Администрацией района.

Обязательные платежи, которые должны быть произведены пользователем недр по условиям лицензии:

Недропользователь уплачивает налог на добычу полезных ископаемых (ставка налога определяется в соответствии с налоговым законодательством Российской Федерации. Другие виды платежей и налогов, предусмотренные законодательством Российской Федерации, уплачиваются недропользователем в установленном порядке.

Выполнение эмитентом, его дочерними и зависимыми обществами обязательств, следующих из лицензий, а также любые факторы, которые могут негативно сказаться на исполнении обязательств по лицензии с вероятностью их наступления:

В случае изменения требований по лицензированию деятельности будут приняты необходимые меры для получения соответствующих лицензий и разрешений, вследствие чего вероятность возникновения в деятельности ООО «Угольный разрез» правовых рисков в этой части будет сведена к минимуму.

б) Переработка полезных ископаемых

Эмитент, его дочерние или зависимые общества не производят полную либо частичную переработку полезных ископаемых до их реализации.

в) Сбыт продукции

Сведения о наличии разрешений уполномоченных государственных органов на реализацию полезных ископаемых и продуктов их переработки, квот, в том числе на экспорт:

Продукция отгружается в основном "Гусиноозерской ГРЭС" - филиалу ОАО "ОГК-3". Небольшое количество реализуется населению. Квот на экспорт нет.

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Основной деятельностью эмитента не является оказание услуг связи

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

К 2020 г. ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» должно стать одним из ключевых игроков на мировом энергетическом рынке, что будет характеризоваться следующим:

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» – глобальная компания, входящая в число крупнейших электроэнергетических компаний мира по объему установленной мощности и размеру бизнеса и являющаяся равноправным партнером крупнейших энергокомпаний мира;

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» управляет диверсифицированным портфелем активов, реализуя цели акционеров и энергетической политики России;

Компания обеспечивает устойчивый рост акционерной стоимости в долгосрочной перспективе.

Стратегические цели.

Стратегическими целями, конкретизирующими видение будущего Эмитента, являются:

- ☐ Расширение присутствия на целевых зарубежных рынках, а также продвижение на зарубежные рынки российской практики и решений в сфере энергетики.
- ☐ Создание условий энергетической безопасности и обеспечения стратегических интересов Российской Федерации.
- ☐ Достижение лидерских позиций в российской энергетике.
- ☐ Обеспечение лидерства среди российских энергокомпаний в области эффективности управления энергоактивами с фокусом на внедрении инноваций и повышении энергетической эффективности.
- ☐ Рост акционерной стоимости.

Основные направления развития.

Достижение поставленных целей будет обеспечиваться за счет реализации стратегических инициатив по следующим основным направлениям:

- ☐ Обеспечение надежности, безопасности и операционной эффективности действующих активов.

Разработка и реализация единой технической политики Компании и долгосрочных программ технического перевооружения и реконструкции будут являться первостепенными мерами по обеспечению надежности и безопасности функционирования производственных объектов. Компания будет предпринимать меры по повышению энергетической эффективности производства электрической и тепловой энергии и достижению лидирующих позиций по операционной эффективности среди российских компаний.

- ☐ Дальнейший рост в сегменте тепловой генерации в РФ.

Компания планирует консолидировать контрольные пакеты акций ряда электроэнергетических компаний, осуществляющих деятельность по производству электрической и тепловой энергии.

- ☐ Расширение состава и базы зарубежных активов.

Внешняя политика Компании нацелена на расширение присутствия на внешних рынках и обеспечение экономической эффективности управления зарубежными активами и повышение их доходности.

- ☐ Развитие внешнеторговой деятельности и укрепление взаимосвязей энергорынков.

Ключевыми задачами в данном направлении являются рост объема внешнеторговых операций с электроэнергией, произведенной на территории России и расширение экономически эффективных направлений торговли. Компания также планирует расширять в перспективе продуктовую линейку.

- ☐ Диверсификация топливного баланса Эмитента.

Расширение присутствия Компании в сегментах возобновляемой и атомной энергетики на российском и зарубежном рынках, обеспечивающее рост доли нетопливной генерации в общем объеме генерации Компании, является стратегической задачей, требующей в том числе соответствующих преобразований в нормативно-правовой, корпоративной и технологической среде. Важным аспектом деятельности по этому направлению должна стать кооперация с крупными российскими государственными компаниями, работающими в области ВИЭ и атомной энергетики.

- ☐ Развитие розничной деятельности.

Компания должна стать лидером на розничном рынке России, в том числе за счет формирования в регионах присутствия интегрированных мультипродуктовых кластеров по принципу «единого окна» для потребителя. Одним из приоритетных сегментов розничного рынка для Компании должен стать рынок услуг в области энергоэффективности и энергосбережения.

- ☐ Развитие топливного бизнеса.

Преобладание топливной генерации в топливном балансе Компании сохранится на горизонте 2020 г. Расширение присутствия в сегменте добычи и поставок топлива и развитие собственной топливной базы являются перспективными для Компании и должны обеспечить синергетические эффекты с другими звеньями цепочки создания стоимости.

- ☐ Развитие инжиниринга, трансферт технологий и создание производства новых типов энергетического оборудования.

Важным приоритетом является формирование инжинирингового комплекса полного цикла, способного оказывать услуги от проектирования до эксплуатации энергообъектов различных типов, конкурентоспособного на мировых рынках. Внутрикorporативной задачей инжинирингового комплекса будет являться оптимизация сроков и стоимости реализуемых проектов нового строительства. Компания будет прикладывать усилия для содействия развитию российского энергетического машиностроения и создания типовых технологических решений в области тепловой энергетики, в т.ч. для трансфера этих технологий за рубеж.

- Развитие деятельности в области энергосбережения, энергетической эффективности и внедрения инноваций.

Компания стремится к становлению в качестве корпоративной платформы по реализации государственной политики в области энергоэффективности и развития инноваций, занятию ведущих позиций на рынке услуг в области энергоэффективности в России.

- Управление миноритарными пакетами акций электроэнергетических компаний.

Компания реализует основные принципы управления пакетами акций электроэнергетических активов, находящихся в собственности или под управлением ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в отношении неконтрольных (миноритарных) пакетов акций (менее 50% от уставного капитала) электроэнергетических компаний, приобретённых ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в рамках прошедшей дополнительной эмиссии. Планируется их использование для целей осуществления сделок по обмену активами, а также их реализация за денежные средства с целью финансирования собственных инвестиционных проектов по строительству новых генерирующих мощностей.

3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

Эмитент не участвует в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях

3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Нижневартовская ГРЭС»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Нижневартовская ГРЭС»*

Место нахождения

628634 Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский Автономный округ автономный округ – Югра, поселок Излучинск, Промзона, Нижневартовская ГРЭС

ИНН: 8620018330

ОГРН: 1078603011321

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" владеет 56,02 акций Открытого акционерного общества "Первая Генерирующая Компания Оптового Рынка Электроэнергии" (ОАО "ОГК-1", место нахождения: 119435, г. Москва, ул. Б. Пироговская, д. 27, стр. 1, ИНН: 7203158282, ОГРН: 1057200597960), которое владеет 75% -1 акция NVGRES Holding Limited (место нахождения: Poseidonos, 1, Ledra Business Centre, Egkomi, 2406, Nicosia, Cyprus, регистрационный номер: HE 224727), которое владеет 100% акций ЗАО "Нижневартовская ГРЭС"

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: 0

Описание основного вида деятельности общества:

Производство электроэнергии

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Едиличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бородин Виктор Николаевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бородин Виктор Николаевич (председатель)	0	0
Пашенко Александр Петрович	0	0
Обманкин Виктор Викторович	0	0
Бутов Антон Валерьевич	0	0
Баширова Алла Леонидовна	0	0

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Разданская энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РазТЭС"**

Место нахождения

378550 Армения, г. Раздан, Горцаранайин, Разданская ТЭС

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Производство и продажа электрической энергии. Общество имеет для деятельности Эмитента существенное значение.

Органы управления

Наименование органа управления: *Совет директоров*

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Митюшин Вадим Сергеевич (председатель)	0	0
Алганов Владимир Петрович	0.0014	0.0014
Головлев Андрей Владимирович	0	0
Кузнецов Дмитрий Сергеевич	0.002	0.002
Назаров Валерий Евгеньевич	0	0
Пахомов Александр Александрович	0.0027	0.0027
Подмаско Иван Владимирович	0	0

Наименование органа управления: *Единоличный исполнительный орган*

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Манукян Ашот Левонович	0	0

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: *Акционерное общество "Станция Экибастузская ГРЭС-2"*

Сокращенное фирменное наименование: *АО "СЭГРЭС-2"*

Место нахождения

141216 Казахстан, Павлодарская обл., пос. Солнечный,

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

...

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *Эмитенту принадлежит свыше 20% голосующих акций общества*

Вид контроля: *прямой контроль*

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: *50*

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: *50*

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: 0

Описание основного вида деятельности общества:

Производство, передача и распределение электрической энергии. Общество имеет для деятельности Эмитента существенное значение.

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директор**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бектемиров Куаныш Абдугалиевич (председатель)	0	0
Алганов Владимир Петрович	0.0014	0.0014
Бакенов Кайрат Асангалиевич	0	0
Саткалиев Алмасадам Майданович	0	0
Сурков Юрий Владимирович	0	0
Шаров Юрий Владимирович	0	0

Наименование органа управления: **Коллегиальный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Белов Владимир Александрович (председатель)	0	0
Асташов Владимир Анатольевич	0	0
Кабжалялова Баянгуль Мерекеевна	0	0
Лавров Павел Александрович	0	0
Сагидулла Даурен	0	0

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сангтудинская ГЭС-1"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сангтудинская ГЭС-1"**

Место нахождения

734012 Таджикистан, г. Душанбе, Айни 24а

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

...

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право назначать (избирать) более 50 процентов состава коллегиального органа управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **14.87**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **14.87**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Производство, передача, распределение и продажа электрической и тепловой энергии. Общество имеет для деятельности Эмитента существенное значение.

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Волков Дмитрий Евгеньевич (председатель)	0	0
Бокарев Борис Александрович	0	0
Гул Шерали	0	0
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	0	0
Палунин Дмитрий Николаевич	0.002	0.002
Саидов Давлатали Шомахматович	0	0
Шаров Юрий Владимирович	0	0

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ругин Геннадий Григорьевич	0	0

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Мтквари энергетика"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Мтквари энергетика"**

Место нахождения

383010 Грузия, г. Гардабани, Азмашенебели 2

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в

подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" владеет 100% акций INTER RAO Holding B.V. (место нахождения: Strawinskylaan 655, 1077 XX Amsterdam, the Netherlands, рег. номер: 34300159), которое владеет 100% ООО "Мтквари энергетика"

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Производство и реализация электроэнергии

Органы управления

Наименование органа управления: **Наблюдательный совет**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Митюшин Вадим Сергеевич (председатель)	0	0
Цуркан Карина Валерьевна	0.002	0.002
Понасечкин Сергей Анатольевич	0	0

Наименование органа управления: **Едиличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Канделаки Деви Важевич	0	0

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Храми ГЭС I"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Храми ГЭС I"**

Место нахождения

383120 Грузия, Цалский район, поселок Храмгэс,

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

...

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" владеет 100% акций INTER RAO Holding B.V. (место нахождения: Strawinskylaan 655, 1077 XX Amsterdam, the Netherlands, рег. номер: 34300159), владеет 100% Gardabani Holdings B.V. (место нахождения: Strawinskylaan 655, 1077 XX Amsterdam, the Netherlands, регистрационный номер 33305566), которое владеет 100% акций АО "Храми ГЭС I"

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Производство и реализация электроэнергии.

Органы управления

Наименование органа управления: **Наблюдательный совет**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Баденков Антон Юрьевич (председатель)	0	0
Митюшин Вадим Сергеевич	0	0
Понасечкин Сергей Анатольевич	0	0

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Канделаки Деви Важевич		

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Храми ГЭС II"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Храми ГЭС II"**

Место нахождения

1700 Грузия, Дманисский район, поселок Храмгэс-2.,

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

...

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" владеет 100% акций INTER RAO Holding B.V. (место нахождения: Strawinskylaan 655, 1077 XX Amsterdam, the Netherlands, рег. номер: 34300159), владеет 100% Gardabani Holdings B.V. (адрес регистрации: Strawinskylaan 655, 1077 XX Amsterdam, the Netherlands, регистрационный номер 33305566), которое владеет 100% акций АО "Храми ГЭС II"

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Производство и реализация электроэнергии.

Органы управления

Наименование органа управления: **Наблюдательный совет**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Баденков Антон Юрьевич (председатель)	0	0
Митюшин Вадим Сергеевич	0	0
Понасечкин Сергей Анатольевич	0	0

Наименование органа управления: **Едиличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Канделаки Деви Важевич	0	0

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Теласи"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "Теласи"**

Место нахождения

0154 Грузия, Тбилиси, ул. Вани 3

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

...

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" владеет 100% акций INTER RAO Holding B.V. (место нахождения: Strawinskylaan 655, 1077 XX Amsterdam, the Netherlands, рег. номер: 34300159), которое владеет 100 % акций Silk Road Holdings B.V. (место нахождения: Strawinskylaan 655, 1077 XX Amsterdam, the Netherlands, регистрационный номер: 33303554), которое владеет 75,01 % акций АО "Теласи".

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Покупка и реализация электроэнергии, оказание сетевых услуг

Органы управления

Наименование органа управления: **Наблюдательный совет**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Баденков Антон Юрьевич (председатель)	0	0
Милорава Ирина Юрьевна	0	0
Митюшин Вадим Сергеевич	0	0
Окле́й Павел Иванович	0	0
Палунин Дмитрий Николаевич	0.002	0.002
Чинчараули Тимур Григорьевич	0	0

Наименование органа управления: **Единоличный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Манукян Ашот Левонович	0	0

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "Электрические сети Армении"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ЭСА"*

Место нахождения

0047 Армения, г. Ереван, Арменакаяна 127 оф. 419

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

...

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: *право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации*

Вид контроля: *косвенный контроль*

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" владеет 100% акций INTER RAO Holding B.V. (место нахождения: Strawinskylaan 655, 1077 XX Amsterdam, the Netherlands, рег. номер: 34300159), которое владеет 100% акций ЗАО "ЭСА"

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: *0*

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: *0*

Описание основного вида деятельности общества:

Распределение электроэнергии

Органы управления

Наименование органа управления: *Совет директоров*

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Алганов Владимир Петрович (председатель)	0.0014	0.0014
Баденков Антон Юрьевич	0	0
Митюшин Вадим Сергеевич	0	0
Палунин Дмитрий Николаевич	0.002	0.002
Чучаева Светлана Юрьевна	0	0

Наименование органа управления: *Единоличный исполнительный орган*

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бибин Евгений Анатольевич	0	0

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Камбаратинская ГЭС-1"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Камбаратинская ГЭС-1"**

Место нахождения

Киргизия, г. Бишкек, Жибек Жолу 326

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

...

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **Эмитенту принадлежит свыше 20% голосующих акций общества.**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **50**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **50**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Производство и поставка (продажа) электрической энергии. Общество имеет для деятельности Эмитента существенное значение.

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ковальчук Борис Юрьевич (председатель)	0	0
Айткулов Метедбек Аширкулович	0	0
Тентиев Аман Мукамбетович	0	0
Шаров Юрий Владимирович	0	0
Яновский Анатолий Борисович	0	0

Наименование органа управления: **Коллегиальный исполнительный орган**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Волков Дмитрий Евгеньевич (председатель)	0	0
Джумалиева Бактыгуль Океновна	0	0
Нурматов Рустам Мирзаевич	0	0

Опалин Игорь Игоревич	0	0
Сабыров Эрмек Сабырович	0	0

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **INTER RAO Finance B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **INTER RAO Finance B.V.**

Место нахождения

1077XX Нидерланды, г. Амстердам, Стравинскилаан 3105

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации.**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Привлечение заемного финансирования. Общество имеет для деятельности Эмитента существенное значение.

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров (Директор А + Директор В)**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Головлев Андрей Владимирович	0	0
INTER RAO Management B.V.	0	0

Наименование органа управления: **Наблюдательный совет**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Баденков Антон Юрьевич (председатель)	0	0
Мургулец Валерий Валерьевич	0	0

Абрамков Александр Евгеньевич	0	0
Палуни Дмитрий Николаевич	0.002	0.002

Единоличный исполнительный орган не предусмотрен.

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **RAO Nordic Oy**

Сокращенное фирменное наименование: **RAO Nordic Oy**

Место нахождения

00180 Финляндия, город Хельсинки, Таммасааренкату 1

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **Право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации.**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Купля – продажа электроэнергии (торговля электроэнергией на рынке Nord Pool).

Общество имеет для деятельности Эмитента существенное значение.

Органы управления

Наименование органа управления: **Генеральный директор**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Закатаев Олег Владимирович (председатель)	0	0

Наименование органа управления: **Правление**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цуркан Карина Валерьевна (председатель)	0.002	0.002
Баденков Антон Юрьевич	0	0
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	0	0

Палуни Дмитрий Николаевич	0.002	0.002
Закатаев Олег Владимирович	0	0

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Молдавская ГРЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "МГРЭС"**

Место нахождения

MD3352 Молдова, республика, г.Днестровск, Лиманная 1

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Участие в подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации.**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **80.9**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **80.9**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Производство и продажа электрической энергии. Общество имеет для деятельности Эмитента существенное значение.

Органы управления

Наименование органа управления: **Генеральный директор**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Мелеховец Сергей Григорьевич	0	0

Наименование органа управления: **Совет директоров**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Цуркан Карина Валерьевна (председатель)	0.002	0.002
Алганов Владимир Петрович	0.0014	0.0014
Баденков Антон Юрьевич	0	0

Каплун Алексей Александрович	0	0
Чучаева Светлана Юрьевна	0	0
Степанов Петр Петрович	0	0

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **INTER RAO Credit B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **INTER RAO Credit B.V.**

Место нахождения

1077ZX Нидерланды, г. Амстердам, Стравинскилаан 655

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" владеет 100% акций INTER RAO Finance B.V. (место нахождения: 1077 XX, Нидерланды, г. Амстердам, ул. Стравинскилаан, 655), которое владеет 100% акций INTER RAO Credit B.V.

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Финансирование и оказание консультационных услуг

Органы управления

Наименование органа управления: **Совет директоров (Директор А + Директор В)**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Палунин Дмитрий Николаевич	0.002	0.002
INTER RAO Management B.V.	0	0

Наименование органа управления: **Наблюдательный совет**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций

		эмитента, %
Головлев Андрей Владимирович (председатель)	0	0
Мургулец Валерий Вылерьевич	0	0
Абрамков Александр Евгеньевич	0	0
Баденков Антон Юрьевич	0	0

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Inter Green Renewables and Trading AB**

Сокращенное фирменное наименование: **Inter Green AB**

Место нахождения

11157 Швеция, г. Стокгольм, Sveavagen 17 корп. 10

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **Право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации.**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" владеет 100% акций RAO Nordic Oy (место нахождения: 00180, Финляндия, г. Хельсинки, ул. Таммсааренкату,1), которое владеет 75% Inter Green AB

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Купля-продажа электроэнергии, инвестирование

Органы управления

Наименование органа управления: **Генеральный директор**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Бо Магнус Астрём	0	0

Наименование органа управления: **Правление**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных
-----	---------------------------------------	--------------------------------------

	эмитента, %	ых акций эмитента, %
Цуркан Карина Валерьевна (председатель)	0.002	0.002
Баденков Антон Юрьевич	0	0
Закатаев Олег Владимирович	0	0
Гарбаравичюс Йонас	0	0
	0	0

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **SIA "INTER RAO Latvia"**

Сокращенное фирменное наименование: **SIA "INTER RAO Latvia"**

Место нахождения

Латвия, г. Рига, Элизабетес 15 корп. 1

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **Право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации.**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" владеет 100% акций RAO Nordic Oy (место нахождения: 00180, Финляндия, г. Хельсинки, ул. Таммасааренкату, 1), которое владеет 51 % UAB "INTER RAO Lietuva" (место нахождения: Литва, г. Вильнюс, Антанас Тумено, 4), которое владеет 100% SIA "INTER RAO Latvia"

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Купля-продажа электроэнергии

Органы управления

Наименование органа управления: **Правление**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Чебатарюнас Видас (председатель)	0	0
Вазниокас Паулюс	0	0

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **UAB "Vydantai wind park"**

Сокращенное фирменное наименование: **UAB "Vydantai wind park"**

Место нахождения

01109 Литва, г. Вильнюс, Антано Тумено 4

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **Право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации.**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" владеет 100% акций RAO Nordic Oy (место нахождения: 00180, Финляндия, г. Хельсинки, ул. Таммасааренкату, 1), которое владеет 51 % UAB "INTER RAO Lietuva" (место нахождения: Литва, г. Вильнюс, Антано Тумено, 4), которое владеет 100% UAB "IRL Wind" (место нахождения: Литва, г. Вильнюс, Антано Тумено, 4), которое владеет 100% UAB "Vydantai wind park".

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Органы управления

Наименование органа управления: **Генеральный директор**

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Аугустенас Раймондас	0	0

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ОГК-1"**

Место нахождения

119435 Россия, город Москва, Большая Пироговская 27 стр. 1

ИНН: **7203158282**

ОГРН: **1057200597960**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Эмитент владеет более 50 % голосующих акций в уставном капитале подконтрольной эмитенту организации
 Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **56.02**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **56.02**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Производство и реализация электроэнергии и мощности, а также тепловой энергии.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ковальчук Борис Юрьевич (председатель)	0	0
Баденков Антон Юрьевич	0	0
Балло Анатолий Борисович	0	0
Драчук Андрей Александрович	0.00005	0.00005
Майорец Максим Андреевич	0	0
Мирошниченко Евгений Николаевич	0	0
Мургулец Валерий Валерьевич	0	0
Соколов Леонид Дмитриевич	0.0002	0.0002
Степанов Алексей Юрьевич	0	0
Чучаева Светлана Юрьевна	0	0
Штыков Дмитрий Викторович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ИНТЕР РАО-Управление электрогенерацией"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ИНТЕР РАО-Управление электрогенерацией"**

Место нахождения: **Российская федерация, 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 1**

ИНН: **7704775342**

ОГРН: **1117746083432**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **0**

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля	Доля
-----	------	------

	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Бинько Геннадий Феликсович (председатель)	0	0
Панина Александра Геннадьевна	0	0
Лавриненко Владимир Дмитриевич	0	0
Макаров Дмитрий Александрович	0	0
Миляев Роман Гареевич	0	0
Полочанский Владислав Иосифович	0	0

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ОГК-3»**

Место нахождения

670034 Россия, Республика Бурятия, город Улан-Удэ, пр. имени 50-летия Октября 28

ИНН: **0326023099**

ОГРН: **1040302983093**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Эмитент владеет более 50 % голосующих акций в уставном капитале подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **63.93**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **63.93**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Производство электрической и тепловой энергии.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Ковальчук Борис Юрьевич (председатель)	0	0
Абрамков Александр Евгеньевич	0	0
Артамонов Вячеслав Юрьевич	0.0206	0.0206
Баденков Антон Юрьевич	0	0
Борис Александр Геннадьевич	0	0
Головлев Андрей Владимирович	0	0

Драчук Андрей Александрович	0.00005	0.00005
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	0	0
Оклея Павел Иванович	0	0
Очирова Мария Валерьевна	0	0
Шаров Юрий Владимирович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ИНТЕР РАО-Управление электрогенерацией"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ИНТЕР РАО-Управление электрогенерацией"**

Место нахождения: **Российская федерация, 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 1**

ИНН: **7704775342**

ОГРН: **1117746083432**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **0**

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ТГК-11»**

Место нахождения

630007 Россия, Новосибирск, Советская 5

ИНН: **5406323202**

ОГРН: **1055406226237**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Эмитент владеет более 50 % голосующих акций в уставном капитале подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **67.53**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **67.53**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Производство и оптовая торговля электрической энергией; производство и торговля тепловой энергией.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Окле́й Павел Иванович (председатель)	0	0
Баденков Антон Юрьевич	0	0
Абрамков Александр Евгеньевич	0	0
Каплун Алексей Александрович	0	0
Маштаков Сергей Александрович	0	0
Митюшин Вадим Сергеевич	0	0
Мургулец Валерий Валерьевич	0	0
Назаров Валерий Евгеньевич	0	0
Сергеева Людмила Анатольевна	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кожемяко Сергей Иванович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кожемяко Сергей Иванович (председатель)	0	0
Полочанский Владислав Иосифович	0	0
Бондарь Дмитрий Владимирович	0	0
Храмы́х Петр Петрович	0	0
Шахов Романович	0	0

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО - Электрогенерация"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация"**

Место нахождения

119435 Россия, г. Москва, Большая Пироговская 27 стр. 1

ИНН: **7704784450**

ОГРН: **1117746460358**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Эмитент владеет более 50 % голосующих акций в уставном капитале подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **преобладающее участие в уставном капитале**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Производство электрической и тепловой энергии.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Баденков Антон Юрьевич (председатель)	0	0
Абрамков Александр Евгеньевич	0	0
Коршунов Андрей Анатольевич	0	0
Матвеев Александр Вадимович	0	0
Емельянова Ольга Викторовна	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ИНТЕР РАО-Управление электрогенерацией"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ИНТЕР РАО-Управление электрогенерацией"**

Место нахождения: **Российская федерация, 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 1**

ИНН: **7704775342**

ОГРН: **1117746083432**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **0**

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Стенд"**

Место нахождения

155150 Россия, Ивановская обл., г. Комсомольск, Комсомольская 1

ИНН: **3714083495**

ОГРН: **1043700611778**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Эмитент владеет более 50 % голосующих акций в уставном капитале подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **преобладающее участие в уставном капитале**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **82.84**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **82.84**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Проведение предъявительских и прямо-сдаточных испытаний опытно-промышленных и серийных газотурбинных двигателей ГТД-110 и их модификаций; проведение монтажных, пуско-наладочных работ газотурбинных двигателей ГТД-110 и их модификаций; производство и реализация электрической энергии.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Силаев Юрий Константинович (председатель)	0.000001	0.000001
Вострикова Людмила Геннадьевна	0	0
Мельников Алексей Александрович	0	0
Миляев Роман Гареевич	0	0
Попов Сергей Владимирович	0	0
Ренгевич Александр Владимирович	0.0014	0.0014
Ходыкин Вячеслав Геннадьевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Рябчиков Валентин Константинович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Энерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Энерго"**

Место нахождения

119071 Россия, Российская Федерация, г. Москва, Малая Калужская 15 стр. 28

ИНН: **7706525041**

ОГРН: **1047796118182**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Эмитент владеет более 50 % голосующих акций в уставном капитале подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **Общество является дочерним, т.к. Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом.**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Производство, распределение и торговля электроэнергией.

Общество не имеет существенного значения для деятельности Эмитента.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

Совет директоров (наблюдательный совет) не предусмотрен

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Собко Наталья Николаевна	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Петербургская бытовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Петербургская бытовая компания"**

Место нахождения

195009 Россия, Санкт-Петербург, Михайлова 11

ИНН: **7841322249**

ОГРН: **1057812496818**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Эмитент владеет более 50 % голосующих акций в уставном капитале подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **преобладающее участие в уставном капитале**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **88.27**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **92.09**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Сбыт электроэнергии.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ковальчук Борис Юрьевич (председатель)	0	0
Алганов Владимир Петрович	0.0014	0.0014
Борис Александр Геннадьевич	0	0
Будыко Марк Леонидович	0	0
Кравченко Вячеслав Михайлович	0	0
Лукин Андрей Борисович	0	0
Рябков Сергей Николаевич	0	0
Селивахин Иван Анатольевич	0	0
Сергеев Алексей Иванович	0	0
Сниккарс Павел Николаевич	0	0
Хорунжая Светлана Николаевна	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 123557, г.Москва, ул. Пресненский вал, дом 17, стр.1**

ИНН: **7719726482**

ОГРН: **1097746376793**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мосэнергосбыт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мосэнергосбыт"**

Место нахождения

117312 Россия, Москва, Вавилова 9

ИНН: **7736520080**

ОГРН: **1057746557329**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Эмитент владеет более 50 % голосующих акций в уставном капитале подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **преобладающее участие в уставном капитале**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **50.92**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **50.92**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Сбыт электроэнергии. Общество имеет для Эмитента существенное значение.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Ковальчук Борис Юрьевич (председатель)	0	0
Абрамков Александр Евгеньевич	0	0
Алганов Владимир Петрович	0.0014	0.0014
Баденков Антон Юрьевич	0	0
Гавриленков Анатолий Анатольевич	0	0
Кравченко Алексей Сергеевич	0	0
Кравченко Вячеслав Михайлович	0	0
Нуждов Алексей Викторович	0	0
Брыльков Владимир Викторович	0	0
Семин Николай Алексеевич	0	0
Синютин Петр Алексеевич	0	0
Скляр Евгенй Викторович	0	0
Скрибот Вольфганг	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа

общества

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 123557, г.Москва, ул. Пресненский вал, дом 17, стр.1**

ИНН: **7719726482**

ОГРН: **1097746376793**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Кравченко Вячеслав Михайлович (председатель)	0	0
Абдюханов Шамиль Мансурович	0	0
Ковалев Андрей Викторович	0	0
Майер Александр Сергеевич	0	0
Потапенков Андрей Васильевич	0	0
Синютин Петр Алексеевич	0	0
Сниккарс Павел Николаевич	0	0
Старостин Алексей Сергеевич	0	0

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Алтайэнергосбыт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Алтайэнергосбыт"**

Место нахождения

656049 Россия, Алтайский край, г. Барнаул, Красноармейский пр. 75 корп. Б

ИНН: **2224103849**

ОГРН: **1062224065166**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Эмитент владеет более 50 % голосующих акций в уставном капитале подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **преобладающее участие в уставном капитале**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Сбыт электроэнергии. Общество имеет для Эмитента существенное значение.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сухов Алексей Альбертович (председатель)	0	0
Алганов Владимир Петрович	0.0014	0.0014
Дрегваль Сергей Георгиевич	0	0
Емельянова Ольга Викторовна	0	0
Лукин Андрей Борисович	0	0
Рябков Сергей Николаевич	0	0
Сниккарс Павел Николаевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 123557, г.Москва, ул. Пресненский вал, дом 17, стр.1**

ИНН: **7719726482**

ОГРН: **1097746376793**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Саратовэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Саратовэнерго"**

Место нахождения

410028 Россия, Саратов, Чернышевского 124

ИНН: **6450014808**

ОГРН: **1026402199636**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Эмитент владеет более 50 % голосующих акций в уставном капитале подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **преобладающее участие в уставном капитале**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **56.97**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **56.97**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Сбыт электроэнергии. Общество имеет для деятельности Эмитента существенное значение.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Алганов Владимир Петрович (председатель)	0.0014	0.0014
Азовцев Михаил Викторович	0	0
Ковальчук Борис Юрьевич	0	0
Кравченко Вячеслав Михайлович	0	0
Кузнецов Дмитрий Сергеевич	0.002	0.002
Малухин Алексей Геннадьевич	0	0
Сойфер Максим Викторович	0	0
Станюленайте Янина Эдуардовна	0.00081	0.00081
Ходыкин Вячеслав Геннадьевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 123557, г.Москва, ул. Пресненский вал, дом 17, стр.1**

ИНН: **7719726482**

ОГРН: **1097746376793**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Тамбовская энергосбытовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания"**

Место нахождения

392000 Россия, г. Тамбов, К.Маркса 176 А

ИНН: **6829010210**

ОГРН: **1056882285129**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Эмитент владеет более 50 % голосующих акций в уставном капитале подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **преобладающее участие в уставном капитале**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **59.38**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **67.87**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Сбыт электроэнергии. Общество имеет для деятельности Эмитента существенное значение.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лукин Андрей Борисович (председатель)	0	0
Алганов Владимир Петрович	0.0014	0.0014
Зудов Александр Михайлович	0	0
Рябков Сергей Николаевич	0	0
Селивахин Иван Анатольевич	0	0
Сниккарс Павел Николаевич	0	0
Игнатенко Алексей Анатольевич	0	0
Овчинников Сергей Викторович	0	0
Гайрабеков Ислан Исаевич	0	0
Маслов Алексей Викторович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 123557, г.Москва, ул. Пресненский вал, дом 17, стр.1**

ИНН: **7719726482**

ОГРН: **1097746376793**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде)

эмитента: 0

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: 0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ"**

Место нахождения

195009 Россия, г. Санкт-Петербург, ул. Михайлова 19

ИНН: **7710434887**

ОГРН: **1027710003683**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" владеет 92.09 % акций Открытого акционерного общества "Петербургская сбытовая компания" (ОАО "Петербургская сбытовая компания", место нахождения: 195009, РФ, г. Санкт-Петербург, ул. Михайлова, д. 11, ИНН: 7841322249, ОГРН: 1057812496818), которое владеет долей в размере 100% в уставном капитале ООО "ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ"

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: 0

Описание основного вида деятельности общества:

Сбыт электроэнергии

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Лукин Андрей Борисович (председатель)	0	0
Будыко Марк Леонидович	0	0
Криличевский Евгений Владимирович	0	0
Мирошниченко Евгений Николаевич	0	0
Мургулец Валерий Валерьевич	0	0
Савельев Олег Юрьевич	0.0014	0.0014

Едиличный исполнительный орган общества

Полномочия единоличного исполнительного органа общества переданы управляющей организации

Сведения об управляющей организации, которой переданы полномочия единоличного исполнительного органа общества

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»**

Место нахождения: **Российская Федерация, 123557, г.Москва, ул. Пресненский вал, дом 17, стр.1**

ИНН: **7719726482**

ОГРН: **1097746376793**

Доля участия эмитента в уставном капитале управляющей организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций управляющей организации, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля участия управляющей организации (управляющего) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента: **0**

Доля принадлежащих управляющей организации обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Промышленная энергетика"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Промышленная энергетика"**

Место нахождения

109240 Россия, г. Москва, ул. Гончарная 15 стр. 1

ИНН: **7705736716**

ОГРН: **1067746704772**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" владеет 100 % акций Закрытого акционерного общества "ИНТЕР РАО Капитал" (ЗАО "ИНТЕР РАО Капитал", место нахождения: 119435, г. Москва, ул. Б. Пироговская, д. 27, ИНН: 7701296415, ОГРН: 1027700091286), которое владеет 51 % акций ОАО "Промышленная энергетика"

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Энергосбытовая компания, целью которой является энергообеспечения потребителей на основе современных принципов энерготрейдинга.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций

		эмитента, %
Алганов Владимир Петрович	0.0014	0.0014
Баденков Антон Юрьевич	0	0
Ханафеев Марат Анварович	0	0
Плясовских Виктор Васильевич	0	0
Исупова Лариса Александровна	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Плясовских Виктор Васильевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Восточная энергетическая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ВЭК»**

Место нахождения

675000 Россия, г. Благовещенск, 50 лет Октября 13/1

ИНН: **7728615980**

ОГРН: **5077746441560**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Эмитент владеет более 50 % голосующих акций в уставном капитале подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **преобладающее участие в уставном капитале**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Производство, купля и продажа электрической и тепловой энергии.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций
-----	---------------------------------------	--------------------------------------------

	эмитента, %	эмитента, %
Шаров Юрий Владимирович (председатель)	0	0
Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	0	0
Палунин Дмитрий Николаевич	0.002	0.002
Ренгевич Александр Владимирович	0.0014	0.0014
Чучаева Светлана Юрьевна	0	0
Шарилов Евгений Андреевич	0	0
Шашмулин Михаил Вадимович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шашмулин Михаил Вадимович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ИНТЕР РАО Капитал»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал»**

Место нахождения

119435 Россия, г. Москва, Большая Пироговская 27

ИНН: **7701296415**

ОГРН: **1027700091286**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Эмитент владеет более 50 % голосующих акций в уставном капитале подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **преобладающее участие в уставном капитале**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля обыкновенных акций, принадлежащих эмитенту, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **12.54455**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **12.54455**

Описание основного вида деятельности общества:

Участие в реализации инвестиционных энергетических проектов, управление активами.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица	Доля принадлежа
-----	-------------------	-----------------

	в уставном капитале эмитента, %	щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Мирошниченко Евгений Николаевич (председатель)	0	0
Чеснокова Александра Олеговна	0.002	0.002
Ханафеев Марат Анварович	0	0
Иваничкина Светлана Владимировна	0.0014	0.0014
Макаревич Ольга Вадимовна	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Ханафеев Марат Анварович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ИНТЕР РАО - Экспорт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ИНТЕР РАО- Экспорт"**

Место нахождения

119435 Россия, Российская Федерация, г. Москва, Большая Пироговская 27 стр. 1

ИНН: **7704793285**

ОГРН: **1117746835480**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Эмитент владеет более 50 % голосующих акций в уставном капитале подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **Общество является дочерним, т.к. Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом.**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Внешнеэкономическая деятельность, осуществление экспортно-импортных и реэкспортных операций в области электроэнергетики, изучение зарубежных энергетических рынков.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля	Доля
-----	------	------

	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Шаров Юрий Владимирович (председатель)	0	0
Сергеев Максим Евгеньевич	0	0
Мирошниченко Евгений Николаевич	0	0
Щербаков Юрий Александрович	0.0014	0.0014
Шариков Евгений Андреевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Сергеев Максим Евгеньевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ИНТЕР РАО Инжиниринг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ИНТЕР РАО Инжиниринг"**

Место нахождения

142100 Россия, Московская область, г. Подольск, Комсомольская 1

ИНН: **5036101347**

ОГРН: **1095074008545**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Эмитент владеет более 50 % голосующих акций в уставном капитале подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **Общество является дочерним, т.к. Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом.**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **100**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Производство общестроительных работ по строительству тепловых и прочих электростанций.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля	Доля
-----	------	------

	участия лица в уставном капитале эмитента, %	принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Опалин Игорь Игоревич (председатель)	0	0
Абрамков Александр Евгеньевич	0	0
Маслов Алексей Викторович	0	0
Иваничкина Светлана Владимировна	0.0014	0.0014
Назаров Валерий Евгеньевич	0	0
Клименко Андрей Викторович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежа щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Клименко Андрей Викторович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "КВАРЦ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "УК "КВАРЦ"**

Место нахождения

117393 Россия, город Москва, Профсоюзная 56

ИНН: **7728549952**

ОГРН: **1057747186342**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" владеет 100 % акций Закрытого акционерного общества "ИНТЕР РАО Капитал" (ЗАО "ИНТЕР РАО Капитал", место нахождения: 119435, г. Москва, ул. Б. Пироговская, д. 27, ИНН: 7701296415, ОГРН: 1027700091286) и 100 % акций Общества с ограниченной ответственностью "ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС" (ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС», ИНН: 7705203228, ОГРН: 1077759373768, место нахождения: 119435, г. Москва, ул. Б. Пироговская, д. 27, стр.1), которые совместно владеют 100 % акций Общества с ограниченной ответственностью "ИНТЕР РАО Инвест" (ООО "ИНТЕР РАО Инвест", ИНН: 7701796023, ОГРН: 1087746984490, место нахождения: 119435, г. Москва, ул. Б. Пироговская, д. 27, стр.1), которое владеет долей в размере 50,1 % уставного капитала ООО

"УК "КВАРЦ"

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Инжиниринговое сопровождение ремонтно-сервисного обслуживания оборудования Заказчика, капитальный, средний, текущий ремонт основного и вспомогательного оборудования, ремонт общестанционного оборудования, ремонт по техническому состоянию основного и вспомогательного оборудования, работы по техническому перевооружению, реконструкции, модернизации основного и вспомогательного оборудования, диагностика оборудования, техническое обслуживание оборудования, аварийные ремонты и устранение дефектов, монтаж основного и вспомогательного оборудования, изготовление нестандартного оборудования и поставка запчастей.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Окле́й Павел Иванович (председатель)	0	0
Абра́мков Алекса́ндр Евге́ньевич	0	0
Аветися́н Влади́мир Евге́ньевич	0	0
Лися́нский Михаи́л Эдуа́рдович	0	0
Малы́шев Дми́трий Евге́ньевич	0	0
Шаро́в Ю́рий Влади́мирович	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Евда́н Андре́й Влади́мирович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "КВАРЦ-Новые Технологии"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "КВАРЦ-Новые Технологии"**

Место нахождения

117393 Россия, город Москва, Оршанская 5

ИНН: **7728781306**

ОГРН: **1117746656840**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" владеет 100 % акций Закрытого акционерного общества "ИНТЕР РАО Капитал" (ЗАО "ИНТЕР РАО Капитал", место нахождения: 119435, г. Москва, ул. Б. Пироговская, д. 27, ИНН: 7701296415, ОГРН: 1027700091286) и 100 % акций Общества с ограниченной ответственностью "ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС" (ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС», место нахождения: 119435, г. Москва, ул. Б. Пироговская, д. 27, стр.1, ИНН: 7705203228, ОГРН: 1077759373768), которые совместно владеют 100 % акций Общества с ограниченной ответственностью "ИНТЕР РАО Инвест" (ООО "ИНТЕР РАО Инвест", место нахождения: 119435, г. Москва, ул. Б. Пироговская, д. 27, стр.1, ИНН: 7701796023, ОГРН: 1087746984490), которое владеет долей в размере 50,1 % уставного капитала ООО "КВАРЦ - Новые технологии"

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Осуществление инвестиционной деятельности и реализация инвестиционных проектов, выполнение проектных и предпроектных работ.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Шаров Юрий Владимирович (председатель)	0	0
Абрамков Александр Евгеньевич	0	0
Аветисян Владимир Евгеньевич		0
Лисянский Михаил Эдуардович		0
Малышев Дмитрий Евгеньевич		0
Румянцев Сергей Юрьевич		0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Аветисян Иван Владимирович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС"**

Место нахождения

119435 Россия, город Москва, Большая Пироговская 27 стр. 1

ИНН: **7704765961**

ОГРН: **1107746808256**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Эмитент владеет более 50 % голосующих акций в уставном капитале подконтрольной эмитенту организации

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **прямой контроль**

Доля эмитента в уставном капитале подконтрольной организации, %: **50**

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

Проведение энергетических обследований, паспортизации зданий и сооружений, работы по обследованию строительных конструкций зданий и сооружений, разработка программ в области энергосбережения и энергоэффективности

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Борисов Иван Алексеевич (председатель)	0	0
Алганов Владимир Петрович	0.0014	0.0014
Баденков Антон Юрьевич	0	0
Головлев Андрей Владимирович	0	0
Ковалевский Антон Владимирович	0	0
Комаров Кирилл Борисович	0	0
Корешев Александр Анатольевич	0	0
Смелов Эдуард Юрьевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Корешев Александр Анатольевич	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Угольный разрез"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Угольный разрез"**

Место нахождения

671374 Россия, Республика Бурятия, район Бичурский, село Окино-Ключи, Октябрьская 10

ИНН: **0318015873**

ОГРН: **1080318000663**

Основание (основания), в силу которого эмитент осуществляет контроль над подконтрольной организацией (участие в подконтрольной эмитенту организации, заключение договора доверительного управления имуществом, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) подконтрольной эмитенту организации):

Признак осуществления эмитентом контроля над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом: **право распоряжаться более 50 процентов голосов в высшем органе управления подконтрольной эмитенту организации**

Вид контроля: **косвенный контроль**

все подконтрольные эмитенту организации (цепочка организаций, находящихся под прямым или косвенным контролем эмитента), через которых эмитент осуществляет косвенный контроль над организацией, в отношении которой он является контролирующим лицом:

ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" владеет 63.93 % акций Открытого акционерного общества "Третья Генерирующая Компания Оптового Рынка Электроэнергии" (ОАО "ОГК-3", место нахождения: 670034, РФ, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, пр. имени 50-летия Октября, д. 28, ИНН: 0326023099, ОГРН: 1040302983093), которое владеет долей в размере 100% в уставном капитале ООО "Угольный разрез"

Доля подконтрольной организации в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих подконтрольной организации, %: **0**

Описание основного вида деятельности общества:

производство первичных энерго- и других ресурсов, в том числе добыча и переработка углеводородного сырья, включая добычу (переработку) угля, реализацию угля и продукции его переработки, разработка месторождений полезных ископаемых, геологическое изучение (поиск, разведка), а также ведение горных работ, связанных с эксплуатацией угольных месторождений.

Состав совета директоров (наблюдательного совета) общества

ФИО	Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %	Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %
Сергеев Максим Евгеньевич (председатель)	0	0
Бондарь Дмитрий Владимирович	0	0
Мирошниченко Евгений Николаевич	0	0
Трубилин Валерий Егорович	0	0
Ходыкин Вячеслав Геннадьевич	0	0

Единоличный исполнительный орган общества

ФИО	Доля участия лица	Доля принадлежа
-----	-------------------	-----------------

	в уставном капитале эмитента, %	щих лицу обыкновенн ых акций эмитента, %
Трубилин Валерий Егорович	0	0

Состав коллегиального исполнительного органа общества

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен

Общество включено в Перечень подконтрольных лиц ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», имеющих для него существенное значение, утв. Приказом от 09.04.2012 № ИРАО/5-р.

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

3.6.1. Основные средства

За 2011 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальн ая (восстановите льная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания и сооружения	8 947 713	1 021 248
Машины и оборудования	11 784 814	641 483
Инструменты и хозяйственные приспособления	50 422	35 264
Транспортные средства	30 286	12 353
Земельные участки и объекты природопользования	22 763	0
Другие виды основных средств	1 374	1 010
Здания и сооружения	8 947 713	1 021 248
Машины и оборудования	11 784 814	641 483
Инструменты и хозяйственные приспособления	50 422	35 264
Транспортные средства	30 286	12 353
Земельные участки и объекты природопользования	22 763	0
Другие виды основных средств	1 374	1 010
ИТОГО	20 837 372	1 711 358
ИТОГО	20 837 372	1 711 358

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Способ начисления амортизации по всем видам основных средств - линейный.

Отчетная дата: **31.12.2011**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальн ая (восстановите льная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Здания и сооружения	6 657 344	819 728
Машины и оборудование	4 999 205	159 444

Инструменты и хозяйственные приспособления	41 167	35 192
Транспортные средства	19 146	5 312
Земельные участки и объекты природопользования	22 763	0
Другие виды основных средств	1 660	1 058
Здания и сооружения	6 657 344	819 728
Машины и оборудование	4 999 205	159 444
Инструменты и хозяйственные приспособления	41 167	35 192
Транспортные средства	19 146	5 312
Земельные участки и объекты природопользования	22 763	0
Другие виды основных средств	1 660	1 058
ИТОГО	11 741 285	1 020 734
ИТОГО	11 741 285	1 020 734

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств:

Способ начисления амортизации по всем видам основных средств - линейный.

Отчетная дата: **31.03.2012**

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной в течение последнего завершённого финансового года, с указанием даты проведения переоценки, полной и остаточной (за вычетом амортизации) балансовой стоимости основных средств до переоценки и полной и остаточной (за вычетом амортизации) восстановительной стоимости основных средств с учетом этой переоценки. Указанная информация приводится по группам объектов основных средств. Указываются сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств.

Переоценка основных средств за указанный период не проводилась

Указываются сведения о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента, а также сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента (с указанием характера обременения, даты возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению эмитента):.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в том числе ее прибыльность и убыточность, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для суммы непокрытого убытка: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Норма чистой прибыли, %	-195	4.3
Коэффициент оборачиваемости активов, раз	0.21	0.04
Рентабельность активов, %	-40.06	0.18
Рентабельность собственного капитала, %	-45.56	0.2
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату	-154 609 257	-153 940 192
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и балансовой стоимости активов, %	-43.27	-43.1

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей, а также причины, которые, по мнению органов управления, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской (финансовой) отчетности:

Норма чистой прибыли характеризует уровень доходности хозяйственной деятельности компании. По итогам 1 квартала 2012 года норма чистой прибыли составила 4,3%, что на 14,3 % ниже аналогичного показателя 1 квартала 2011 года. Снижение данного показателя обусловлено прежде всего уменьшением выручки на 28,4% за рассматриваемый период в связи со снижением объемов поставок в обеспечение обязательств на внутреннем рынке (-1,9 млрд рублей), неблагоприятной конъюнктурой западных энергетических рынков (-1,5 млрд рублей), снижением средней платы за мощность по сравнению с 1 кв. 2011 года (-0,8 млрд рублей), особенно по Калининградской ТЭЦ-2, а также отсутствием выручки от сбытовой деятельности в связи с ее передачей в ОАО «ИНТЕР РАО - Орловский Энергосбыт» (-0,7 млрд рублей). Кроме того, на снижение выручки по итогам отчетного квартала оказало влияние передача производственной деятельности филиалов Сочинская ТЭС, Калининградская ТЭЦ и Северо-Западная ТЭЦ в 100% дочернее общество ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация» с 1 марта 2012 года в связи с завершением необходимых регистрационных процедур для ОАО «ИНТЕР РАО Электрогенерация» и соответственно окончанием срока договоров аренды производственного оборудования (выручка ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация» от продажи электроэнергии и мощности за март 2012 года составила 1,4 млрд. рублей).

В результате по итогам деятельности за 1 квартал 2012 года Эмитентом получена прибыль в размере 0,6 млрд рублей, что на 0,4 млрд. рублей (40,0%) ниже аналогичного показателя прошлого периода.

Коэффициент оборачиваемости активов показывает эффективность использования компанией всех имеющихся ресурсов, независимо от источников их привлечения. По итогам 1 квартала 2012 года данный показатель составил 0,04 раза, что на 16,2% ниже аналогичного показателя на конец 1 квартала 2011 года.

Рентабельность собственного капитала за рассматриваемый период по сравнению с 1 кварталом 2011 года снизилась на 81,8% и составила 0,2%.

Рентабельность активов - комплексный показатель, позволяющий оценить результаты основной деятельности предприятия и показывающий количество чистой прибыли, полученной на единицу всех активов предприятия, независимо от источника их формирования. Данный коэффициент за 1 квартал 2012 года составил 0,18%, что меньше результата за 1 квартал 2011 года на 28,1%.

Сумма непокрытого убытка на конец 1 квартала 2012 года составила 153 940 192 тыс. руб.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных бухгалтерской (финансовой) отчетности

Стандарт (правила), в соответствии с которыми составлена бухгалтерская (финансовая) отчетность, на основании которой рассчитаны показатели: **РСБУ**

Единица измерения для показателя 'чистый оборотный капитал': **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Чистый оборотный капитал	68 840 527	86 789 725
Коэффициент текущей ликвидности	13	12.4
Коэффициент быстрой ликвидности	12.7	12.3

По усмотрению эмитента дополнительно приводится динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, рассчитанных на основе данных сводной бухгалтерской (консолидированной финансовой) отчетности эмитента, включаемой в состав ежеквартального отчета: **Нет**

Все показатели рассчитаны на основе рекомендуемых методик расчетов: **Да**

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов на основе экономического анализа

динамики приведенных показателей с описанием факторов, которые, по мнению органов управления эмитента, оказали наиболее существенное влияние на ликвидность и платежеспособность эмитента:

Методика расчета показателей, а также стандарты бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми рассчитаны показатели:

для расчета показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг».

Все показатели ликвидности находятся на высоком уровне, эмитент способен исполнять свои платежные обязательства в ходе обычной хозяйственной деятельности, при этом обладая достаточным объемом высоколиквидных активов. Показатели финансовой устойчивости и независимости находятся на оптимальном уровне.

Чистый оборотный капитал необходим для поддержания финансовой устойчивости предприятия, поскольку превышение оборотных средств над краткосрочными обязательствами означает, что предприятие не только может погасить свои краткосрочные обязательства, но и имеет резервы для расширения деятельности. Чистый оборотный капитал за 1 квартал 2012 года увеличился на 26,1% и по итогам отчетного периода составил 86,8 млрд. руб.

В отчетном периоде коэффициент текущей ликвидности составляет 12,4, что свидетельствует о достаточности оборотных средств, не учитывая долгосрочную дебиторскую задолженность у ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» покрыть свои краткосрочные обязательства, а поскольку данный коэффициент выше среднего значения, то это характеризуется запасом финансовой прочности вследствие превышения оборотных активов без учета долгосрочной дебиторской задолженности над краткосрочными обязательствами.

Высокое значение коэффициента быстрой ликвидности 12,3 указывает на платежные возможности Компании в условиях своевременного проведения расчетов с краткосрочными дебиторами, чтобы обеспечить оперативное преобразование в денежные средства.

Мнения органов управления эмитента относительно причин или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента не совпадают: **Нет**

Член совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или член коллегиального исполнительного органа эмитента имеет особое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и настаивает на отражении такого мнения в ежеквартальном отчете: **Нет**

4.3. Финансовые вложения эмитента

За 2011 г.

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «ОГК-1»**

Место нахождения эмитента: **119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д.27, стр.1**

ИНН: **7203158282**

ОГРН: **1057200597960**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
15.05.2007	1-02-65107-D	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **49 099 207 546**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **28221242513,29 RUB x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **32 346 557 931.310001**

Единица измерения: *руб.*

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

Дополнительная информация:

Вид ценных бумаг: *акции*

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество «Иркутскэнерго»*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО «Иркутскэнерго»*

Место нахождения эмитента: *664025, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3*

ИНН: *3800000220*

ОГРН: *1023801003313*

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
17.06.2003	1-01-00041-А	ФКЦБ РФ

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *1 907 055 080*

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *1 907 055 080 RUR x 1*

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *28 594 383 869.52*

Единица измерения: *руб.*

Эмитент ценных бумаг является дочерним и (или) зависимым обществом по отношению к эмитенту, составившему настоящий ежеквартальный отчет

По результатам 2010 года ОАО «Иркутскэнерго» приняло решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям, в размере 0,1164 рубля на одну акцию, не позднее 60 дней со дня принятия решения (дата проведения общего собрания 24.06.11). Доход в виде дивидендов ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» составляет 221 981 211,31 руб.

Дополнительная информация:

Вид ценных бумаг: *акции*

Полное фирменное наименование эмитента: *Открытое акционерное общество «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»*

Сокращенное фирменное наименование эмитента: *ОАО "ОГК-3"*

Место нахождения эмитента: *670034, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, пр. имени 50-летия Октября, д.28*

ИНН: *0326023099*

ОГРН: *1040302983093*

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
18.01.2005	1-01-50079-А	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *38 905 327 722*

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *38 905 327 722 RUR x 1*

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *33 310 741 595.57*

Единица измерения: *руб.*

Дополнительная информация:

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Энел ОГК-5"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "Энел ОГК-5"**

Место нахождения эмитента: **620075, Свердловская область, Екатеринбург, пр-т Ленина, д.38**

ИНН: **6671156423**

ОГРН: **1046604013257**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
24.12.2004	1-01-50077-А	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **9 350 472 893**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **9 350 472 893 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **17 090 794 353.82**

Единица измерения: **руб.**

Дополнительная информация:

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО - Электрогенерация"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация"**

Место нахождения эмитента: **г. Москва, ул. Б. Пироговская, д. 27, стр. 1**

ИНН: **7704784450**

ОГРН: **1117746460358**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
11.08.2011	1-01-55483-Е	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **30 089 791 447**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **30 089 791 447 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **34 631 498 947.940002**

Единица измерения: **руб.**

Дополнительная информация:

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Иных финансовых вложений, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

ПБУ 9/99, 10/99, 19/02 и в соответствии с Учетной политикой Общества.

На дату окончания отчетного квартала

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 5 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода

Вложения в эмиссионные ценные бумаги

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «ОГК-1»**

Место нахождения эмитента: **119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д.27, стр.1**

ИНН: **7203158282**

ОГРН: **1023801003313**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
15.05.2007	1-02-65107-D	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **49 099 207 546**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **28221242513,29 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **2 346 557 931.310001**

Единица измерения: **руб.**

Дополнительная информация:

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Иркутскэнерго»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО «Иркутскэнерго»**

Место нахождения эмитента: **664025, г. Иркутск, ул. Сухэ-Батора, 3**

ИНН: **3800000220**

ОГРН: **1023801003313**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
17.06.2003	1-01-00041-A	ФКЦБ РФ

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1 907 055 080**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **1 907 055 080 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **8 594 383 869.520001**

Единица измерения: **руб.**

Дополнительная информация:

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "ОГК-3"**

Место нахождения эмитента: **670034, Республика Бурятия, г. Улан-Удэ, пр. имени 50-летия Октября, д.28**

ИНН: **0326023099**

ОГРН: **1040302983093**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
18.01.2005	1-01-50079-A	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **38 905 327 722**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **38 905 327 722 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **33 310 741 595.57**

Единица измерения: **руб.**

Дополнительная информация:

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "Энел ОГК-5"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "Энел ОГК-5"**

Место нахождения эмитента: **620075, Свердловская область, Екатеринбург, пр-т Ленина, д.38**

ИНН: **6671156423**

ОГРН: **1046604013257**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган

24.12.2004	1-01-50077-A	ФСФР России
------------	--------------	-------------

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **9 350 472 893**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **9 350 472 893 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **17 090 794 353.82**

Единица измерения: **руб.**

Дополнительная информация:

Вид ценных бумаг: **акции**

Полное фирменное наименование эмитента: **Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО - Электрогенерация"**

Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация"**

Место нахождения эмитента: **г. Москва, ул. Б. Пироговская, д. 27, стр. 1**

ИНН: **7704784450**

ОГРН: **1117746460358**

Дата государственной регистрации выпуска (выпусков)	Регистрационный номер	Регистрирующий орган
11.08.2011	1-01-55483-E	ФСФР России

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **30 089 791 447**

Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **30 089 791 447 RUR x 1**

Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: **34 631 498 947.940002**

Единица измерения: **руб.**

Дополнительная информация:

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги

Вложений в неэмиссионные ценные бумаги, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Иные финансовые вложения

Иных финансовых вложений, составляющих 5 и более процентов всех финансовых вложений, нет

Информация о величине потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций:

Информация об убытках предоставляется в оценке эмитента по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты окончания последнего отчетного квартала

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте ежеквартального отчета:

ПБУ9/99, 10/99, 19/02 и в соответствии с Учетной политикой Общества.

4.4. Нематериальные активы эмитента

За 2011 г.

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Исключительные права на программные продукты	14 086	7 611
Прочие нематериальные активы	231	76
Исключительные права на программные продукты	14 086	7 611
Прочие нематериальные активы	231	76
ИТОГО	14 317	7 687
ИТОГО	14 317	7 687

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.:

Информация о нематериальных активах представляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" (ПБУ 14/2007, в ред. Приказов Минфина РФ от 25.10.2010 N 132н, от 24.12.2010 N 186н).

Отчетная дата: **31.12.2011**

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость	Сумма начисленной амортизации
Исключительные права на программные продукты	1 282	445
Прочие нематериальные активы	231	83
ИТОГО	1 513	528

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах.:

Информация о нематериальных активах представляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Учет нематериальных активов" (ПБУ 14/2007, в ред. Приказов Минфина РФ от 25.10.2010 N 132н, от 24.12.2010 N 186н).

Отчетная дата: **31.03.2012**

4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

19.02.2004 в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации зарегистрирован товарный знак ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (ИНТЕР РАО ЕЭС – изображение круга с молнией), о чем выдано свидетельство № 263819 (срок действия – до 11.04.2012). В свидетельстве в качестве правообладателя указано ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

В связи с произошедшей реорганизацией Эмитента, внесены соответствующие изменения в свидетельство в части изменения правообладателя на ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», зарегистрированные 17.02.2009.

28.05.2008 и 29.05.2008 в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации зарегистрировано два товарных знака ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Энергия без границ, Energy Without Borders), о чем выданы свидетельства №№ 351434, 351328 (срок действия – до 31.07.2016). В свидетельствах в качестве правообладателя указано ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». В связи с произошедшей реорганизацией Эмитента, внесены соответствующие изменения в свидетельства в части изменения правообладателя на ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», зарегистрированные 17.02.2009.

13.03.2009 Федеральной службой Российской Федерации по интеллектуальной собственности, патентным и

товарным знакам зарегистрированы два товарных знака (знака обслуживания) ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (ИНТЕР РАО ЕЭС, INTER RAO UES). Свидетельства о государственной регистрации от 13.03.2009 № 374442 и № 374443 (срок действия – до 11.07.2016).

17.11.2010 в Государственном реестре товарных знаков и знаков обслуживания Российской Федерации зарегистрирован новый товарный знак - Energy Beyond Borders, Энергия без границ Свидетельство о государственной регистрации от 17.11.2010 № 422909 (срок действия – до 21.09.2019).

В рамках договоров, предусматривающих создание патентоспособных результатов, финансирование которых осуществляется Эмитентом, на контрагентов возлагается обязательство по оформлению прав Эмитента на такие результаты.

В соответствии с приказом от 10.02.2012г. №ИРАО/78 организована работа ДЗО по формированию и согласованию соответствующими подразделениями ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности Группы ИНТЕР РАО ЕЭС (российские активы) на период 2013-2017 гг.

Подведены итоги выполнения Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности Группы ИНТЕР РАО ЕЭС (российские активы) за 2011 год. Профильными подразделениями Общества сформирован Консолидированный отчет о выполнении Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности. Консолидированный отчет прошел рассмотрение и одобрение Комиссией по энергосбережению и повышению энергоэффективности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», созданной в соответствии с Приказом ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» от 05.10.2010 № ИРАО/729. Производится процедура утверждения Председателем Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Итогом работы за 2011 год явилось выполнение запланированных целевых показателей по Группе ИНТЕР РАО ЕЭС.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» рассмотрены промежуточные отчеты по 20 темам НИОКР-2011г. на выполнение научно-исследовательских и опытно-конструкторских работ по повышению энергоэффективности, надежности и безопасности эксплуатации ТЭС ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». По результатам обсуждения уточнены и конкретизированы требуемые результаты работ, заданы дополнительные направления исследований.

Сформирована и одобрена 30.03.2012 НТС ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Программа НИОКР на 2012г. с перспективой до 2017 года. После рассмотрения на НТС Программа НИОКР-2012 одобрена Правлением ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и вынесена на утверждение Совета Директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Так же на заседаниях НТС ИНТЕР РАО и его секциях рассмотрены вопросы:

- ☐ «Анализ систем подготовки производственного персонала для предприятий теплоэлектроэнергетики»;
- ☐ «Проблемы технической диагностики основного и вспомогательного тепломеханического и электротехнического оборудования»;
- ☐ Развития энергомашиностроительного комплекса Российской Федерации.

4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Наиболее значимыми событиями за I квартал 2012 года в электроэнергетической отрасли для Эмитента являются:

– подписание в I квартале 2012 года ОАО «Восточная энергетическая компания» («ВЭК»), входящая в Группу «Интер РАО ЕЭС», долгосрочного контракта с Государственной электросетевой корпорацией Китая на поставку электроэнергии в Китай по линиям электропередачи напряжением 110, 220 и 500 кВ. Контракт рассчитан на 25 лет, в течение которых общий объем поставки ориентировочно составит 100 млрд кВтч. Поставки по новому контракту начались с 1 марта 2012 года. Планируется, что в 2012 году объем поставок российской электроэнергии в Китай превысит 2,6 млрд кВтч (в 2011 году общий объем экспорта электроэнергии в Китай составил 1,2 млрд. кВтч). Техническая возможность для увеличения объемов экспорта появилась благодаря строительству новой ЛЭП напряжением 500 кВ «Амурская-Хэйхэ». Основным заказчиком строительства выступило ОАО «ФСК ЕЭС». ОАО «ВЭК» на собственные средства построила часть данной ЛЭП – переход через реку Амур. Согласно новому контракту экспорт электроэнергии в Китай будет осуществляться как по ЛЭП напряжением 110 и 220 кВ, по которым ранее осуществлялась приграничная торговля электроэнергией с Китаем, так и по новой ЛЭП «Амурская-Хэйхэ»;

– принятие правительством Армении в начале марта 2012 года решения о досрочном расторжении договора с «Интер РАО ЕЭС» о доверительном управлении 100% акций государственного ЗАО «Армянская АЭС». ОАО «Интер РАО ЕЭС» расторгло с Министерством энергетики Армении договор доверительного управления имуществом ЗАО «Армянская атомная электростанция». Эмитент выполнил все обязательства, взятые на себя в рамках данного договора;

– ввод в работу в марте 2012 года на Киришской ГРЭС генерирующего блока ПГУ-800.

В первом квартале 2012 года в странах Скандинавии наблюдалось улучшение гидробаланса и увеличение спроса на электроэнергию. По сравнению с I кварталом 2011 года в I квартале 2012 года зафиксировано существенное снижение цен спотового рынка электроэнергии Финляндии на 34,1 %.

Одним из важнейших направлений реформирования электроэнергетики РФ является совершенствование рынков электроэнергии путем преобразования существующего оптового рынка электрической энергии и мощности в полноценный конкурентный оптовый рынок электроэнергии и формирование эффективных розничных рынков электроэнергии, обеспечивающих надежное энергоснабжение потребителей.

За прошедший квартал 2012 года наблюдался прирост фактического электропотребления по субъектам РФ по сравнению с аналогичным периодом 2011 года: январь (+) 0,1%, февраль (+) 6,9%, март (+) 1,2%.

Текущая ценовая конъюнктура энергетических рынков, на которых осуществляет свою деятельность Эмитент, характеризуется достаточно высокой неопределенностью. По сравнению со средней ценой в январе и феврале 2011 года цены на электроэнергию РСВ ОРЭМ в первой ценовой зоне за аналогичный период 2012 года снизились на 12,9 %, а во второй ценовой зоне увеличились на 16,4 %.

В 1 квартале 2012 года фактический объем экспортных поставок электроэнергии Эмитентом составил 5 538 млн. кВт.ч, что больше на 122 млн. кВт.ч поставок 1 квартала 2011 года. При этом доля поставок увеличилась по всем направлениям экспорта за исключением Финляндии (в 1 квартале 2012 года – 1 870 млн. кВт.ч. и в 1 квартале 2011 года – 2 749 млн. кВт.ч.).

Импорт в 1 квартале 2012 года уменьшился до величины 496 млн. кВт.ч против 929 млн. кВт.ч в 2011 году.

Условия осуществления ВЭД в 1-ом квартале 2012 года можно охарактеризовать следующим образом:

- Сохранение значительной роли Эмитента в обеспечении системной надежности ЕЭС России при обеспечении поставок электроэнергии из зарубежных энергосистем, а также в случае возникновения аварийных ситуаций в ЕЭС России. Экспортно-импортная деятельность становится важным фактором обеспечения надежности работы энергосистемы Российской Федерации с параллельно работающими энергосистемами.
- Влияние транзитных стран на условия и объемы электроэнергии, поставляемой на экспорт (при осуществлении экспортных поставок электроэнергии в Грузию через Абхазию, экспортных поставок в Беларусь через Эстонию, Латвию и Литву, а также при осуществлении поставок электроэнергии в Литву через территорию Белоруссии).
- Существенным риском при поставках электроэнергии из России в страны Балтии и Беларусь являлась перегрузка контролируемого Смоленского сечения, сечения Латвия–Эстония, а также сечения Калининградская область – Литва.

В связи с постоянно меняющимися ценами и объемами энергопотребления на внутреннем рынке Эмитент прилагает постоянные усилия, направленные на сохранение стратегических рынков присутствия. Экспортно-импортная деятельность ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» является экономическим фактором обеспечения надежности работы ЕЭС РФ и параллельно с ней работающих энергетических систем, в том числе, для обеспечения энергетической безопасности периферийных регионов России. На спотовых сегментах ОРЭМ Эмитент уделяет значительное внимание выработке мер по снижению воздействия негативных факторов на торговую деятельность компаний Группы.

Успешному осуществлению экспортно-импортных операций Эмитента во многом способствуют активное взаимодействие с НП «Совет рынка», участие в межведомственных рабочих группах и инициация предложений по изменению нормативной базы и модели ОРЭМ, в том числе, в части правок в Постановления Правительства, учитывающих специфику организаций, осуществляющих экспортно-импортные операции.

Вне зависимости от происходящих изменений, важными задачами, стоящими перед Эмитентом, являются надежное и качественное энергоснабжение предприятий, организаций и населения электрической энергией в соответствии с заключенными договорами, а также сохранение и увеличение клиентской базы, совершенствование форм взаимодействия с потребителями, информационная открытость, эффективная деятельность на рынке, современные системы управления, финансовая стабильность и прозрачность бизнес-процессов.

4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

К числу факторов, которые могут повлиять на деятельность Эмитента, следует отнести следующие:

- Угроза потери присутствия либо сложности выхода на новые целевые рынки сбыта. Возможными причинами могут быть тенденции к снижению объемов потребления электроэнергии, нарастание конкуренции в регионах присутствия, а также наличие политических рисков в странах присутствия. В этих условиях Эмитент осуществляет планомерные усилия, направленные на сохранение стратегических рынков присутствия. Экспортно-импортная деятельность ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» является экономическим фактором обеспечения надежности работы ЕЭС РФ и параллельно с ней работающих энергетических систем, в том числе для обеспечения энергетической безопасности периферийных регионов России.
- Риски отклонения фактических объемов экспортных поставок и/или ненадлежащего исполнения контрактных обязательств по инфраструктурным причинам (причины – технологические факторы и инфраструктурные условия осуществления экспортных/импортных поставок электроэнергии).
- Неконкурентное ценообразование на электроэнергию для целей экспорта и импорта, рост тарифов инфраструктурных организаций. При формировании тарифного меню не учитывается специфика осуществления внешнеэкономической деятельности с электроэнергией и мощностью и, как следствие, оператор экспорта/импорта находится в более сложных условиях по сравнению с другими участниками рынка. На спотовых сегментах ОРЭМ Эмитент уделяет значительное внимание оценке рисков и выработке мер по снижению их воздействия на торговую деятельность Компании.

4.6.2. Конкуренты эмитента

По мере либерализации рынка происходит рост конкуренции, поэтому способность поставщиков конкурировать по цене будет иметь ключевое влияние на их дальнейшее развитие.

В условиях свободного рынка цена на электроэнергию формируется тепловыми электростанциями, в то время как атомные электростанции, работающие в базе, и гидроэлектростанции являются на рынке ценопринимающими агентами.

№ п/п	Наименование компании конкурента	Сфера возникновения конкуренции	Регион	Сильные стороны конкурента
1.	ГПО «Белэнерго»	Поставка электроэнергии в Литву с территории Беларуси	Страны Балтии	Монопольное положение на рынке Беларуси
2.	АВ «Lietuvos energija»	Поставка электроэнергии на внутренний рынок Литвы	Страны Балтии	
3.	ОАО «Азерэнерджи»	Поставка электроэнергии на внутренний рынок Грузии	Грузия	
4.	АО «Энерго Про Грузия»	Поставка электроэнергии на внутренний рынок Грузии и Турции	Грузия, Турция	Компания владеет 87% распределительных сетей Грузии и является держателем межгосударственного договора между Грузией и Турцией на поставку электроэнергии
5.	ГПВД "Укринтерэнерго"	Поставка электроэнергии с территории Украины	Страны Балтии	Рыночное доминирование

V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Органами управления Эмитента являются:

Общее собрание акционеров;

Совет директоров;

Правление Общества (коллегиальный исполнительный орган);

Председатель Правления (единоличный исполнительный орган).

К компетенции Общего собрания акционеров Эмитента в соответствии со статьей 10 Устава Эмитента (далее также – «Общество») относится:

- (1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава Общества в новой редакции;
- (2) реорганизация Общества;
- (3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- (4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- (5) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций (за исключением случая, установленного пунктом 15.1.7. настоящего Устава);
- (6) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
- (7) дробление и консолидация акций Общества;
- (8) определение количественного состава Совета директоров, избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- (9) избрание и досрочное прекращение полномочий Председателя Правления;
- (10) избрание Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение ее полномочий;
- (11) утверждение Аудитора Общества;
- (12) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему);
- (13) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;
- (14) определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;
- (15) избрание членов счётной комиссии и досрочное прекращение их полномочий;

- (16) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- (17) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- (18) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- (19) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- (20) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- (21) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- (22) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- (23) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

К компетенции Совета директоров Эмитента в соответствии со статьей 15 Устава Эмитента отнесено:

- (1) определение приоритетных направлений деятельности Общества, стратегии Общества;
- (2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 14.8 статьи 14 настоящего Устава, а также объявление даты проведения нового Общего собрания акционеров взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума;
- (3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества;
- (4) избрание секретаря Общего собрания акционеров;
- (5) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение Общего собрания акционеров Общества и решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества;
- (6) вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5-7, 11, 12, 17-20 пункта 10.1 статьи 10 настоящего Устава;
- (7) увеличение уставного капитала Общества путем размещения посредством открытой подписки дополнительных акций Общества из числа объявленных, общее количество которых не превышает 25% от всех размещенных акций Общества;
- (8) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;
- (9) утверждение решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекта ценных бумаг;
- (10) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- (11) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных настоящим Уставом и Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- (12) определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления, а также принятие решения о досрочном прекращении полномочий членов Правления, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ними;
- (13) определение размеров вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых Председателю и членам Правления Общества;
- (14) привлечение к дисциплинарной ответственности Председателя Правления и членов Правления Общества и их поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации и внутренними документами Общества;
- (15) рассмотрение отчетов Правления о деятельности Общества, о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- (16) принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);
- (17) принятие решения о приостановлении полномочий Председателя Правления Общества и назначении исполняющего обязанности Председателя Правления Общества;
- (18) рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;
- (19) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;
- (20) принятие решения об использовании фондов Общества, утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств по фондам специального назначения, а также утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;
- (21) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;
- (22) утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, в том числе утверждение, изменение, дополнение инвестиционной программы Общества;
- (23) утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении, а также методик расчета и оценки их выполнения;
- (24) одобрение проектов (в том числе, связанных с созданием новых организаций, совместных предприятий, привлечением инвестиций, новым строительством, реконструкцией, модернизацией производственных мощностей), которые влекут или могут повлечь расходы либо иные обязательства Общества в размере, равном или превышающем 5 (пять) процентов балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
- (25) одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), которые влекут или могут повлечь возникновение обязательств Общества в размере, равном или превышающем 5 (пять) процентов балансовой стоимости активов Общества

по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;

(26) принятие решений об участии Общества в других организациях (в том числе путем учреждения организации, включая предварительное одобрение решения об учреждении, об утверждении устава общества и избрании кандидатур в органы управления и контроля), изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей), обременении акций (долей) и прекращении участия Общества в других организациях, за исключением случаев, предусмотренных пп. 19 п. 10.1. ст. 10 настоящего Устава;

(27) одобрение следующих сделок:

- сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав требования к себе или третьему лицу;

- сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом;

- сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам;

(28) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня органов управления дочерних и зависимых обществ (далее – ДЗО):

- о реорганизации, ликвидации ДЗО;

- об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;

- об увеличении уставного капитала ДЗО;

- о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;

- о дроблении, консолидации акций ДЗО;

- об одобрении сделок ДЗО (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, балансовой или рыночной стоимостью более 30 000 000 (тридцати миллионов) рублей;

- об одобрении сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), которые влекут или могут повлечь возникновение обязательств ДЗО в размере, равном или превышающем денежную сумму, эквивалентную 3 000 000 000 (трём миллиардам) рублей.

(29) утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество прямо или косвенно;

(30) определение направлений обеспечения страховой защиты Общества;

(31) определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг, утверждение руководителя Центрального закупочного органа Общества и его членов, а также утверждение годовой комплексной программы закупок и принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;

(32) отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

(33) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, а также внесение изменений и дополнений в Устав Общества, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (в том числе изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;

(34) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;

(35) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;

(36) утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

(37) избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

(38) избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

(39) избрание секретаря Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

(40) формирование комитетов Совета директоров Общества, утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;

(41) утверждение карты рисков и Плана мероприятий по управлению рисками, а также отчетов по их исполнению;

(42) определение порядка распоряжения непрофильными активами Общества, утверждение реестра непрофильных активов Общества и принятие иных решений в соответствии с утвержденным в Обществе документами, регламентирующими процедуру распоряжения непрофильными активами;

(43) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом.

Компетенция Правления Эмитента определена статьей 21 Устава Эмитента:

(1) разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров перспективных планов по реализации основных направлений деятельности Общества;

(2) подготовка годового (квартального) бизнес-плана и отчета об итогах его исполнения;

(3) подготовка целевых значений (скорректированных) ключевых показателей эффективности (КПЭ) и отчетов об их исполнении, а также методик расчета и оценки их выполнения;

(4) подготовка отчета о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении Правлением решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;

(5) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня органов управления ДЗО (за исключением исполнительных органов ДЗО):

- об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;
- об определении количественного состава совета директоров ДЗО, о выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;
- об образовании исполнительного органа ДЗО и досрочном прекращении его полномочий;
- об одобрении сделок, которые влекут или могут повлечь возникновение обязательств ДЗО в размере, от 150 000 000 (ста пятидесяти миллионов) до 3 000 000 000 (трёх миллиардов) рублей (за исключением сделок, связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии);
- об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;
- об участии ДЗО в других организациях (в том числе путем учреждения организации, включая предварительное одобрение решения об учреждении, об утверждении устава общества и избрании кандидатур в органы управления и контроля), изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей), обременении акций (долей) и прекращении участия ДЗО в других организациях;
- утверждение в новой редакции, внесение изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;
- о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которого является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, балансовой или рыночной стоимостью от 15 000 000 (пятнадцати миллионов) до 30 000 000 (тридцати миллионов) рублей;
- об одобрении сделок ДЗО, связанных с отчуждением или возможностью отчуждения прямо или косвенно недвижимого имущества (в том числе земельных участков и объектов незавершенного строительства) вне зависимости от его стоимости;
- (6) одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), которые влекут или могут повлечь возникновение обязательств Общества, в размере от 2 (двух) до 5 (пяти) процентов балансовой стоимости активов Общества по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
- (7) предварительное одобрение коллективных договоров, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений;
- (8) установление социальных льгот и гарантий работникам Общества;
- (9) определение жилищной политики Общества;
- (10) утверждение планов и мероприятий по обучению и повышению квалификации работников Общества;
- (11) рассмотрение отчетов заместителей Председателя Правления Общества, членов Правления Общества, руководителей структурных подразделений Общества о результатах выполнения утвержденных планов, программ, указаний, рассмотрение отчетов, документов и иной информации о деятельности Общества и его дочерних и зависимых обществ;
- (12) утверждение отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций;
- (13) утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- (14) утверждение страховщика Общества;
- (15) решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросов, переданных на рассмотрение Правления Председателем Правления Общества.

К компетенции Председателя Правления Общества (статья 22 Устава Эмитента) относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Председатель Правления Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством, настоящим Уставом и решениями Совета директоров Общества:

- (1) обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;
- (2) организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;
- (3) распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, в том числе, выдает доверенности работникам Общества по вопросам трудовых отношений, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях – в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;
- (4) издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества, выдает доверенности, в том числе, по вопросам трудовых отношений;
- (5) организует работу Правления Общества, председательствует на его заседаниях;
- (6) утверждает организационную структуру Общества;
- (7) в соответствии с организационной структурой Общества утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;
- (8) осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством Российской Федерации. Права и обязанности работодателя могут передаваться Председателем Правления на основании доверенности;
- (9) распределяет обязанности между заместителями Председателя Правления, членами Правления и руководителями

подразделений прямого подчинения;

(10) утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;

(11) не позднее, чем за 45 (сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, бухгалтерский баланс, отчет о прибылях и об убытках (счет прибылей и убытков) Общества, распределение прибыли и убытков Общества;

(12) разрабатывает и представляет на утверждение Правлению Общества целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) для структурных подразделений (должностей) Общества;

(13) решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения либо иной аналогичный документ

Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе:

Эмитентом утвержден (принят) кодекс корпоративного поведения. Сведения о кодексе корпоративного поведения либо аналогичном документе: Кодекс корпоративного управления Эмитента утвержден Решением Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 23.04.2008 (Протокол от 23.04.2008 № 1).

За последний отчетный период вносились изменения в устав (учредительные документы) эмитента, либо во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:

11.03.2012 года был зарегистрирован Устав Эмитента в новой редакции, утвержденный внеочередным Общим собранием акционеров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" от 15.02.2012 (протокол от 17.02.2012 №10).

В первом квартале 2012 года были утверждены следующие внутренние документы Эмитента:

1) Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (новая редакция). Утверждение решением Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» от 19.03.2012 (протокол от 22.03.2012 № 63).

2) Декларация об экологической ответственности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Утверждение решением Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» от 30.03.2012 (протокол от 02.04.2012 № 64).

В первом квартале 2012 года решением Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» от 13.02.2012 (протокол от 16.02.2012 № 59) также были утверждены дополнения в Кодекс корпоративной этики ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента

ФИО: **Бударгин Олег Михайлович**

Год рождения: **1960**

Образование:

Высшее, Норильский индустриальный институт по специальности "Промышленное и гражданское строительство", квалификация - "инженер-строитель", год окончания - 1982 г., кандидат экономических наук.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
08.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Совета директоров
06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"	Член Наблюдательного совета
06.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой Энергетической системы"	Член Совета директоров
10.2009	н/вр	Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой Энергетической системы"	Председатель Правления
07.2009	10.2009	Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой Энергетической системы"	Исполняющий обязанности Председателя Правления

2007	07.2009	Сибирский федеральный округ	Помощник Полномочного представителя Президента Российской Федерации в Сибирском федеральном округе
2003	2007	Таймырский (Долгано-Ненецкий) автономный округ	Губернатор

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Дмитриев Владимир Александрович

Год рождения: **1953**

Образование:

Высшее, Московский финансовый институт, специальность "Международные экономические отношения", год окончания - 1975 г., доктор экономических наук, член-корреспондент Российской академии естественных наук.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
10.02.2012	н/вр	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания РФПИ"	Член Наблюдательного совета
03.11.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Фонд развития Дальнего Востока и Байкальского региона"	Председатель Совета директоров (до 28.11.2011 - член Совета директоров)
13.10.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Российское агенство по страхованию экспорных кредитов и инвестиций"	Член Совета директоров
19.08.2011	н/вр	Автономная некоммерческая организация "Агенство стратегических инициатив по продвижению новых проектов"	Член Попечительского совета
26.04.2011	н/вр	Некоммерческий фонд "Аналитический центр "Форум"	Член Попечительского совета
16.03.2011	н/вр	Автономная некоммерческая организация "Организационный комитет "Россия-2018"	Член Наблюдательного совета

30.11.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "Корпорация развития Северного Кавказа"	Председатель Совета директоров (до 07.12.2010 - член Совета директоров)
25.06.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "КАМАЗ"	Член Совета директоров
25.06.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Совета директоров
24.12.2009	н/вр	Общество с ограниченной ответственностью "ВЭБ Капитал"	Председатель Наблюдательного совета
19.12.2009	н/вр	Общественная организация "Всероссийская федерация волейбола"	Член Наблюдательного совета
16.03.2009	н/вр	Публичное акционерное общество Проминвестбанк	Председатель Наблюдательного совета
09.02.2009	н/вр	Закрытое акционерное общество коммерческий банк "ГЛОБЭКС"	Председатель Совета директоров
11.10.2008	н/вр	Открытое акционерное общество "Аэрофлот-российские авиалинии"	Член Совета директоров
18.08.2008	н/вр	Федеральный фонд содействия развитию жилищного строительства	Член Попечительского совета
29.07.2008	н/вр	Совместное общество с ограниченной ответственностью "Минск-Сити"	Член Наблюдательного совета
09.07.2008	н/вр	Открытое акционерное общество "Объединенная судостроительная корпорация"	Член Совета директоров
30.06.2008	н/вр	Открытое акционерное общество "Объединенная авиастроительная корпорация"	Председатель Совета директоров (до 13.07.2011 - член Совета директоров)
30.06.2008	30.06.2009	Открытое акционерное общество "Международный аэропорт Шереметьево"	Член Совета директоров
19.02.2008	н/вр	Общероссийская общественная организация "Союз машиностроителей России"	Член Центрального совета, член Бюро Центрального совета
18.02.2008	21.09.2009	Некоммерческая организация "Фонд развития и поддержки велосипедного спорта"	Член Попечительского совета
07.09.2007	н/вр	Открытое акционерное общество "РОСНАНО" (до 11.03.2011 - Государственная корпорация "Российская корпорация нанотехнологий")	Член Совета директоров
18.06.2007	н/вр	Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)"	Председатель Внешэкономбанка
08.06.2007	17.06.2007	Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)"	Исполняющий обязанности Председателя Внешэкономбанка
07.06.2007	н/вр	Некоммерческая организация "Фонд поддержки инвестиций при губернаторе Свердловской области"	Член Правления Фонда
18.04.2006	н/вр	Общероссийское объединение работодателей "Российский союз промышленников и предпринимателей"	Член Правления, член Бюро Правления - с 15.04.2010 по н/в
18.04.2006	н/вр	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	Член Правления, член Бюро Правления - с 15.04.2010 по н/в

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: ***Ковальчук Борис Юрьевич***

Год рождения: ***1977***

Образование:

Высшее, Санкт-Петербургский государственный университет, юриспруденция, год окончания - 1999.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"	Член Совета директоров
06.2011	н/вр	Закрытое акционерное общество "Центр финансовых расчетов"	Член Совета директоров
05.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Член Совета директоров
2010	н/вр	Закрытое акционерное общество "Камбаратинская гидроэлектростанция-1"	Председатель Совета директоров
2010	н/вр	Общероссийское объединение работодателей "Российский союз промышленников и предпринимателей"	Член Правления
2010	н/вр	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	Член Правления
12.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "Петербургская сбытовая компания"	Член Совета директоров
12.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "Саратовэнерго"	Член Совета директоров
12.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "Мосэнергосбыт"	Председатель Совета директоров
12.2010	06.2011	Открытое акционерное общество "Тамбовская энергосбытовая компания"	Председатель Совета директоров
11.2010	06.2011	Открытое акционерное общество "Алтайэнергосбыт"	Председатель Совета директоров
11.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "Объединенная энергосбытовая компания"	Председатель Совета директоров
06.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания-РусГидро"	Член Совета директоров

06.2010	06.2011	Открытое акционерное общество "Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии"	Член Совета директоров
06.2010	н/вр	Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации	Член Совета директоров
06.2010	н/вр	Общество с ограниченной ответственностью "ИнтерРАО-УорлиПарсонс"	Член Совета директоров
06.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Правления
02.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Председатель Совета директоров
11.2009	06.2010	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Исполняющий обязанности Председателя Правления
06.2009	н/вр	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Совета Директоров
06.2009	06.2010	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Член Совета Директоров
04.2009	11.2009	Государственная атомная корпорация по атомной энергии "Росатом"	Заместитель Генерального директора по развитию
2006	2009	Аппарат Правительства Российской Федерации	Директор Департамента приоритетных национальных проектов

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Кравченко Вячеслав Михайлович

Год рождения: **1967**

Образование:

Высшее, Московский Государственный университет им. М.В. Ломоносова.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		

06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии"	Член Совета директоров
22.06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний"	Член Совета директоров
30.06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Алтайэнергосбыт"	Член Совета директоров
27.06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Саратовэнерго"	Член Совета директоров
28.06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Тамбовская энергосбытовая компания"	Член Совета директоров
24.06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Петербургская сбытовая компания"	Член Совета директоров
27.06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Мосэнергосбыт"	Член Совета директоров
20.06.2011	н/вр	Закрытое акционерное общество "Центр финансовых расчетов"	Член Совета директоров
30.06.2011	12.01.2012	Открытое акционерное общество "Объединенная энергосбытовая компания"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров - с 30.06.2011
30.06.2011	н/вр	Некоммерческое партнерство "Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью"	Представитель государства в Наблюдательном Совете
08.2010	12.01.2012	Открытое акционерное общество "Объединенная энергосбытовая компания"	Член Совета директоров
08.2010	н/в	Открытое акционерное общество "Объединенная энергосбытовая компания"	Генеральный директор (по совместительству)
09.2008	31.12.2011	Общество с ограниченной ответственностью "РН-Энерго"	Генеральный директор
2008	н/вр	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Совета директоров
2006	07.2008	Министерство промышленности и энергетики Российской Федерации	Директор Департамента структурной и тарифной политики в естественных монополиях, Директор Департамента электроэнергетики

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства,

предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Куриер Григорий Маркович**

(председатель)

Год рождения: **1980**

Образование:

Высшее, Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации - государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования, экономист по специальности "Финансы и кредит", год окончания - 2003.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
06.2011	н/вр	Компания "РУСЭНЕРГО ФОНД ЛИМИТЕД"	Член Совета директоров
06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания - РусГидро"	Член Совета директоров
06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество Национальный банк "ТРАСТ"	Член Совета директоров
01.2010	01.2010	Открытое акционерное общество "Всероссийский банк базвития регионов"	Директор
04.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "Дальневосточный банк"	Председатель Совета директоров
04.2009	н/вр	Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"	Член Наблюдательного совета
10.2008	12.2009	Открытое акционерное общество "Банк Внешней Торговли"	Заместитель начальника Казначейства - руководитель Службы управления ресурсами Казначейства Финансового департамента
11.2008	н/вр	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Совета директоров
01.2007	10.2008	Открытое акционерное общество "Банк Внешней Торговли"	Руководитель службы управления ресурсами Казначейства Финансового департамента

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Локишин Александр Маркович**

Год рождения: **1957**

Образование:

Высшее, Ленинградский политехнический институт имени М.И. Калинина, инженер-физик, специальность "Теплофизика", год окончания - 1980.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
01.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "ТВЭЛ"	Член Совета директоров
06.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях"	Член Совета директоров
06.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Совета директоров
2009	н/вр	Закрытое акционерное общество "Атомстройэкспорт"	Член Совета директоров
2009	н/вр	Открытое акционерное общество "ЭГМК-Проект"	Член Совета директоров
2009	н/вр	Общество с ограниченной ответственностью "Новые композиционные материалы"	Член Совета директоров
04.2002	04.2011	ЗАО "Московская акционерная страховая компания"	Член Совета директоров
10.2008	06.2009	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Совета директоров
07.2008	н/вр	Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»	Заместитель генерального директора, Заместитель генерального директора-директор Дирекции по ядерному энергетическому комплексу, Первый заместитель генерального директора-директор Дирекции по ядерному энергетическому комплексу
07.2008	н/вр	Государственная корпорация по атомной энергии «Росатом»	Член Правления
07.2007	06.2008	ФГУП "Российский государственный концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях "Росэнергоатом"	Исполняющий обязанности Генерального директора

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Селезнев Кирилл Геннадьевич**

Год рождения: **1974**

Образование:

Высшее, Балтийский государственный технический университет им. Д. Ф. Устинова, специальность "Импульсные устройства и автоматические роторные линии", год окончания- 1997, Санкт-Петербургский государственный университет факультет экономики по специальности «Финансы и кредит» , год окончания - 2002.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Акционерный банк "РОССИЯ"	Член Совета директоров
06.2010	н/вр	"Газпромбанк" (Открытое акционерное общество")	Член Совета директоров
2008	н/вр	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Совета директоров
2008	н/вр	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"	Председатель Совета директоров
2007	н/вр	Открытое акционерное общество "Газпром нефтехим Салават"	Председатель Совета директоров
2007	н/вр	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго"	Председатель Совета директоров
2007	н/вр	Открытое акционерное общество "Газпромнефть"	Член Совета директоров
2007	н/вр	Открытое акционерное общество "НОВАТЭК"	Член Совета директоров
2007	2007	Закрытое акционерное общество "СКА Санкт-Петербург"	Член Совета директоров
2006	2009	Открытое акционерное общество "СИБУР-Минеральные удобрения"	Председатель Совета директоров, член Совета директоров
2006	н/вр	Закрытое акционерное общество "Футбольный клуб "Зенит"	Член Совета директоров
2006	н/вр	Некоммерческое партнерство "Российское газовое общество"	Член Наблюдательного совета
2006	н/вр	Закрытое акционерное общество "Каунасская термофикационная электростанция"	Член Правления, Председатель Правления
2006	н/вр	Общество с ограниченной	Генеральный директор (по

		ответственностью "Газпром межрегионгаз"	совместительству)
2005	н/вр	Закрытое акционерное общество "Нортгаз"	Член Совета директоров
2004	н/вр	Открытое акционерное общество "Томскгазпром"	Член Совета директоров
2004	2008	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"	Член Совета директоров
03.2003	н/вр	Открытое акционерное общество "Газпром"	Член Правления, Начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов
2003	н/вр	АО "Латвияс Газе"	Член Совета директоров, Председатель Совета директоров
2003	2010	Закрытое акционерное общество "Газэнергопромбанк"	Председатель Совета директоров
2003	2007	Общество с ограниченной ответственностью "Севморнефтегаз"	Председатель Совета директоров
2003	н/вр	Открытое акционерное общество "Востокгазпром"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

ФИО: **Стржалковский Владимир Игоревич**

Год рождения: **1954**

Образование:

Высшее, Ленинградский электро-технический институт им. В.И. Ульянова, инженер-математик, специальность "Прикладная математика", кандидат экономических наук.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Совета директоров
12.2008	н/вр	Открытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания "Норильский никель"	Член Совета директоров

08.2008	н/вр	Открытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания "Норильский никель"	Генеральный директор - Председатель Правления
07.2008	01.2009	"Государственная корпорация по строительству олимпийских объектов и развитию города Сочи как горноклиматического курорта"	Член Наблюдательного совета

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Федоров Денис Владимирович

Год рождения: **1978**

Образование:

Высшее, МГТУ им. Н.Э. Баумана, специальность "Экономист-менеджер", год окончания - 2001; Московский энергетический институт (Технический университет)-аспирантура, специальностям "Экономика" и "Промышленная теплоэнергетика", год окончания - 2003. Кандидат экономических наук.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
30.09.2011	н/вр	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Мосэнерго"	Член Совета директоров
30.06.2011	н/вр	Закрытое акционерное общество "Межрегионэнергострой"	Председатель Совета директоров
30.06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Межрегионэнергострой"	Председатель Совета директоров
30.06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Тюменская энергосбытовая компания"	Председатель Совета директоров
30.06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Теплоэнергетическая компания Мосэнерго"	Член Совета директоров
27.06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1"	Член Совета директоров
24.06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Совета директоров

22.06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний"	Член Совета директоров
22.06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой Энергетической системы"	Председатель Совета директоров
21.06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Член Совета директоров
09.06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Центрэнергохолдинг"	Член Совета директоров
23.05.2011	н/вр	Некоммерческое партнерство "Совет Производителей Энергии"	Член Наблюдательного совета
29.04.2011	н/вр	Закрытое акционерное общество "Каунасская термофикационная электростанция"	Член Правления
29.04.2011	н/вр	Закрытое акционерное общество "Кауно электрине"	Член Правления
27.12.2010	н/вр	Фонд развития образования, науки и техники "Надежда"	Член Правления
24.04.2009	н/вр	ЗАО "Fortis Energy"	Член Правления
2009	н/вр	Открытое акционерное общество "Центрэнергохолдинг"	Генеральный директор
2009	н/вр	ООО "Газпром энергохолдинг"	Генеральный директор
2007	н/вр	ОАО "Газпром"	Начальник управления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

ФИО: **Шугаев Дмитрий Евгеньевич**

Год рождения: **1965**

Образование:

Высшее, Московский государственный университет международных отношений МИД СССР, специальность "Международная журналистика", год окончания - 1987.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период	Наименование организации	Должность
--------	--------------------------	-----------

с	по		
06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Нефтяная компания "Роснефть"	Член Совета директоров
06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Совета директоров
06. 2011	н/вр	Открытое акционерное общество "РАО Энергетические системы Востока"	Член Совета директоров
06. 2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Научно-производственное объединение "Сатурн"	Член Совета директоров
02.2010	н/вр	Общество с ограниченной ответственностью "РТ- Экспо"	Член Совета директоров
12.2009	н/вр	ООО "МИП"	Член Совета директоров
04.2008	н/вр	Открытое акционерное общество "Транспортно-выставочный комплекс "Россия"	Член Совета директоров
06.2008	н/вр	Некоммерческое партнерство "Национальный центр авиационного строительства"	Член Наблюдательного совета
06.2008	н/вр	Открытое акционерное общество "Авиасалон"	Член Совета директоров
01.2008	н/вр	Государственная корпорация "Ростехнологии"	Руководитель аппарата Генерального директора, Заместитель Генерального директора
02.2001	01.2008	Федеральное государственное унитарное предприятие "Рособоронэкспорт"	Консультант заместителя Генерального директора, Помощник первого заместителя Генерального директора , Руководитель Аппарата генерального директора

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Беккалли-Фалько Фердинандо**

Год рождения: **1949**

Образование:

Инженер-химик

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в

хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2001	2010	GE International	Президент и Генеральный директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Совет директоров Эмитента в указанном составе был избран внеочередным Общим собранием акционеров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" от 15.02.2012 (протокол от 17.02.2012 № 10).

5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента

ФИО: **Ковальчук Борис Юрьевич**

Год рождения: **1977**

Образование:

Высшее, Санкт-Петербургский государственный университет, юриспруденция, год окончания - 1999.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"	Член Совета директоров
06.2011	н/вр	Закрытое акционерное общество "Центр финансовых расчетов"	Член Совета директоров
05.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Член Совета директоров
2010	н/вр	Закрытое акционерное общество "Камбаратинская гидроэлектростанция-1"	Председатель Совета директоров
2010	н/вр	Общероссийское объединение	Член Правления

		работодателей "Российский союз промышленников и предпринимателей"	
2010	н/вр	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	Член Правления
12.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "Петербургская сбытовая компания"	Член Совета директоров
12.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "Саратовэнерго"	Член Совета директоров
12.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "Мосэнергосбыт"	Председатель Совета директоров
12.2010	06.2011	Открытое акционерное общество "Тамбовская энергосбытовая компания"	Председатель Совета директоров
11.2010	06.2011	Открытое акционерное общество "Алтайэнергосбыт"	Председатель Совета директоров
11.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "Объединенная энергосбытовая компания"	Председатель Совета директоров
06.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания-РусГидро"	Член Совета директоров
06.2010	06.2011	Открытое акционерное общество "Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии"	Член Совета директоров
06.2010	н/вр	Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации	Член Совета директоров
06.2010	н/вр	Общество с ограниченной ответственностью "ИнтерРАО-УорлиПарсонс"	Член Совета директоров
06.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Правления
02.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Председатель Совета директоров
11.2009	06.2010	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Исполняющий обязанности Председателя Правления
06.2009	н/вр	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Совета Директоров
06.2009	06.2010	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Член Совета Директоров
04.2009	11.2009	Государственная атомная корпорация по атомной энергии "Росатом"	Заместитель Генерального директора по развитию
2006	2009	Аппарат Правительства Российской Федерации	Директор Департамента приоритетных национальных проектов

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов,

налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента

ФИО: **Артамонов Вячеслав Юрьевич**

Год рождения: **1957**

Образование:

Высшее, Московский энергетический институт (технический университет). Кандидат технических наук

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
03.2011	10.2011	Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО – Управление электрогенерацией»	Член Совета директоров
05.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Член Совета директоров
11.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "Объединенная энергосбытовая компания"	Член Совета директоров
11.2010	06.2011	Открытое акционерное общество "Алтайэнергосбыт"	Член Совета директоров
06.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "Энел ОГК-5"	Член Совета директоров
06.2009	н/вр	Открытое акционерное общество "Мосэнергобиржа"	Член Совета директоров
11.2009	06.2011	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Член Совета директоров
06.2008	06.2009	Открытое акционерное общество "Испытательный стенд Ивановской ГРЭС"	Член Совета директоров
09.2008	05.2009	TGR Energji	Член Правления
05.2008	12.2008	UAB Energijos Realizacijos Centras	Член Правления
2008	н/вр	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Заместитель Председателя Правления
08.2007	06.2009	Закрытое акционерное общество "Промышленная энергетическая компания"	Член Совета директоров
06.2007	05.2008	Открытое акционерное общество "Северо-Западная ТЭЦ"	Член Совета директоров
04.2007	12.2007	RAO Nordic Oy	Член Правления
2000	2008	Закрытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Блока трейдинга, Заместитель Генерального директора по трейдингу Блока трейдинга

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0206**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0206**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Борис Александр Геннадьевич**

Год рождения: **1959**

Образование:

Высшее, Ленинградский технологический институт холодильной промышленности, Северо-Западная академия государственной службы (г. Санкт-Петербург).

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2009	н/вр	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления
06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Петербургская сбытовая компания"	Член Совета директоров
05.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Член Совета директоров
01.2011	10.2011	Общество с ограниченной ответственностью "ИНТЕР РАО ЕЭС - Управление электрогенерацией"	Член Совета директоров
06.2010	06.2011	Открытое акционерное общество "Управление технологического транспорта"	Председатель Совета директоров
06.2010	06.2011	Открытое акционерное общество "Санаторий-профилакторий "Лукоморье"	Председатель Совета директоров
06.2010	н/вр	Закрытое акционерное общество "ЭЛЕКТРОЛУЧ"	Председатель Совета директоров
2009	2010	Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"	Директор центра развития
2006	2009	Правительство Российской Федерации	Заместитель директора Департамента приоритетных национальных проектов

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Головлев Андрей Владимирович**

Год рождения: **1962**

Образование:

Высшее, Новосибирский электротехнический институт, Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	н/вр	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления-руководитель Финансово-экономического центра
06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Разданская энергетическая компания"	Член Совета директоров
06.2011	н/вр	Закрытое акционерное общество "Армянская атомная электростанция"	Член Совета директоров
06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Волжская территориальная генерирующая компания"	Член Совета директоров
05.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Член Совета директоров
2011	10.2011	Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО – Управление электрогенерацией»	Член Совета директоров
2011	н/вр	INTER RAO Finance B.V.	Директор
03.2011	н/вр	INTER RAO Credit B.V.	Член Наблюдательного совета
09.2010	н/вр	Общество с ограниченной ответственностью "Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Совета директоров
2009	2010	Общество с ограниченной ответственностью "Велл Дрилинг Корпорэйшн"	Генеральный директор
2006	2008	Открытое акционерное общество "Приаргунское производственное горно-химическое объединение"	Директор по экономике и финансам
2005	2006	Общество с ограниченной ответственностью "Межбанковский Торговый Дом"	Советник Генерального директора

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Ковальчук Борис Юрьевич**

(председатель)

Год рождения: **1977**

Образование:

Высшее, Санкт-Петербургский государственный университет, юриспруденция, год окончания - 1999.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Всероссийский банк развития регионов"	Член Совета директоров
06.2011	н/вр	Закрытое акционерное общество "Центр финансовых расчетов"	Член Совета директоров
05.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Член Совета директоров
2010	н/вр	Закрытое акционерное общество "Камбаратинская гидроэлектростанция-1"	Председатель Совета директоров
2010	н/вр	Общероссийское объединение работодателей "Российский союз промышленников и предпринимателей"	Член Правления
2010	н/вр	Общероссийская общественная организация "Российский союз промышленников и предпринимателей"	Член Правления
12.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "Петербургская сбытовая компания"	Член Совета директоров
12.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "Саратовэнерго"	Член Совета директоров
12.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "Мосэнергосбыт"	Председатель Совета директоров
12.2010	06.2011	Открытое акционерное общество "Тамбовская энергосбытовая компания"	Председатель Совета директоров

11.2010	06.2011	Открытое акционерное общество "Алтайэнергосбыт"	Председатель Совета директоров
11.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "Объединенная энергосбытовая компания"	Председатель Совета директоров
06.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "Федеральная гидрогенерирующая компания-РусГидро"	Член Совета директоров
06.2010	06.2011	Открытое акционерное общество "Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии"	Член Совета директоров
06.2010	н/вр	Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации	Член Совета директоров
06.2010	н/вр	Общество с ограниченной ответственностью "ИнтерРАО-УорлиПарсонс"	Член Совета директоров
06.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Председатель Правления
02.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Председатель Совета директоров
11.2009	06.2010	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Исполняющий обязанности Председателя Правления
06.2009	н/вр	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Совета Директоров
06.2009	06.2010	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Член Совета Директоров
04.2009	11.2009	Государственная атомная корпорация по атомной энергии "Росатом"	Заместитель Генерального директора по развитию
2006	2009	Аппарат Правительства Российской Федерации	Директор Департамента приоритетных национальных проектов

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Мирсияпов Ильнар Ильбатырович

Год рождения: **1982**

Образование:

Высшее, Московский государственный институт международных отношений (Университет) МИД России, Альметьевский государственный нефтяной институт.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
01.2012	н/вр	Общество с ограниченной ответственностью "РТ- Энерготрейдинг"	Член Совета директоров
06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Сангтудинская ГЭС-1"	Член Совета директоров
06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Волжская территориальная генерирующая компания"	Член Совета директоров
06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Территориальная территориальная генерирующая компания №6"	Член Совета директоров
06.2011	11.2011	Открытое акционерное общество "Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Член Совета директоров
05.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Член Совета директоров
06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Омскэнергообит"	Член Совета директоров
09.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Мосэнерго"	Член Совета директоров
06.2011	н/вр	Башкирское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Башкирэнерго"	Член Совета директоров
06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Объединенная энергосбытовая компания"	Член Совета директоров
09.2010	07.12.2011	TGR Energi	Член Правления
06.2010	н/вр	RAO Nordic Oy	Член Правления
03.2010	10.2011	UAB "INTER RAO Lietuva"	Член Правления
06.2010	06.2011	Закрытое акционерное общество "Армянская атомная электростанция"	Член Совета директоров
05.2010	06.2011	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 11"	Член Совета директоров
04.2010	н/вр	Общество с ограниченной ответственностью "ИНТЕР РАО Инвест"	Председатель Совета директоров
03.2010	11.2011	Закрытое акционерное общество "ИНТЕР РАО Капитал"	Председатель Совета директоров
06.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "Восточная энергетическая компания"	Член Совета директоров
08.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления - руководитель Блока стратегии и инвестиций
2009	08.2010	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Блока стратегии и инвестиций, Советник Председателя Правления
2008	2009	Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"	Заместитель директора Департамента корпоративного управления и развития, Заместитель директора Департамента

			корпоративного управления, Возложено исполнение обязанностей директора департамента, Заместитель директора Департамента правовой и корпоративной работы
2007	2008	Открытое акционерное общество "Атомный энергопромышленный комплекс"	Директор департамента административного обеспечения
2006	2007	Федеральное агентство по атомной энергии (Росатом)	Заместитель начальника Управления делами, Заместитель начальника Управления делами и административного обеспечения

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Окле́й Павел Иванович**

Год рождения: **1970**

Образование:

Высшее, Омский институт инженеров железнодорожного транспорта (ОмИИТ), Академия народного хозяйства при Правительстве РФ.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
12.2011	н/вр	Акционерное общество "Теласи"	Член Наблюдательного совета
03.2011	05.2011	Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО – Управление электрогенерацией»	Генеральный директор
01.2011	10.2011	Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО –	Член Совета директоров

		Управление электрогенерацией»	
06.2011	10.2011	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 11"	Член Совета директоров
10.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 11"	Председатель Совета директоров
05.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Член Совета директоров
04.2011	н/вр	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "КВАРЦ"	Председатель Совета директоров
06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество «Волжская территориальная генерирующая компания»	Член Совета директоров
06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 6"	Член Совета директоров
06.2011	н/вр	Башкирское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Башкирэнерго"	Член Совета директоров
09.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Кубанская генерирующая компания"	Член Совета директоров
11.2010	04.2011	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Исполнительный директор
12.2010	12.2011	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Член Правления
10.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления - руководитель Блока производственной деятельности
07.2008	08.2010	Открытое акционерное общество "Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний"	Заместитель Генерального директора-технический директор
05.2008	06.2008	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"	Заместитель Управляющего директора Бизнес-единица "Холдинг-МРСК" (по совместительству)
12.2005	07.2008	Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"	Заместитель руководителя Центра управления межрегиональными распределительными комплексами, Заместитель руководителя Центра по техническому развитию, Руководитель Центра управления межрегиональными распределительными сетевыми комплексами

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Палуни Дмитрий Николаевич**

Год рождения: **1969**

Образование:

Высшее, Московский государственный авиационный институт (технический университет).

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
12.2011	н/вр	Акционерное общество "Теласи"	Член Наблюдательного совета
03.2011	н/вр	INTER RAO Finance B.V.	Член Наблюдательного совета
03.2011	н/вр	INTER RAO Credit B.V.	Директор
09.2010	н/вр	TGR Energi	Член Правления
09.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "Сангудинская ГЭС-1"	Член Совета директоров
06.2010	06.2011	Открытое акционерное общество "Санаторий-профилакторий "Лукоморье"	Член Совета директоров
06.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "Восточная энергетическая компания"	Член Совета директоров
06.2010	06.2011	Закрытое акционерное общество "Армянская атомная электростанция"	Член Совета директоров
05.2010	06.2011	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 11"	Член Совета директоров
04.2010	н/вр	Общество с ограниченной ответственностью "ИНТЕР РАО СЕРВИС"	Член Совета директоров
04.2010	н/вр	Общество с ограниченной ответственностью "ИНТЕР РАО Инвест"	Член Совета директоров
03.2010	н/вр	Товарищество с ограниченной ответственностью "Казэнергоресурс"	Член Наблюдательного совета
03.2010	н/вр	UAB "INTER RAO Lietuva"	Член Правления
03.2010	11.2011	Закрытое акционерное общество "ИНТЕР РАО Капитал"	Член Совета директоров
2010	н/вр	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления - Финансовый директор
12.2010	06.2011	Открытое акционерное общество "Петербургская сбытовая компания"	Член Совета директоров
11.2009	05.2011	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка"	Член Правления

		электроэнергии"	
09.2009	н/вр	Открытое акционерное общество "ЭЛЕКТРОЛУЧ"	Член Совета директоров
06.2009	06.2011	Открытое акционерное общество "Стенд"	Член Совета директоров
04.2009	н/вр	Товарищество с ограниченной ответственностью "ИНТЕР РАО Центральная Азия"	Член Наблюдательного совета
02.2009	н/вр	RAO Nordic Oy	Член Правления
01.2009	н/вр	Закрытое акционерное общество "Электрические сети Армении"	Член Совета директоров
12.2009	06.2010	Закрытое акционерное общество "Молдавская ГРЭС"	Член Совета директоров
11.2009	03.2010	Общество с ограниченной ответственностью "ИНТЕР РАО СЕРВИС"	Председатель Совета директоров
2008	2010	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Заместитель Финансового директора по корпоративным финансам-руководитель Департамента казначейства
08.2007	н/вр	Общество с ограниченной ответственностью "ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС"	Заместитель Председателя Совета директоров, Член Совета директоров
08.2007	04.2009	Общество с ограниченной ответственностью "ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС"	Генеральный директор
2002	2008	Закрытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Заместитель Финансового директора по корпоративным финансам - руководитель Департамента казначейства

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.002**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.002**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Пахомов Александр Александрович**

Год рождения: **1973**

Образование:

Высшее, Военный университет Министерства обороны РФ, год окончания - 1995; Академия государственной

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
06.2011	10.2011	Общество с ограниченной ответственностью "ИНТЕР РАО - Электрогенерация"	Член Совета директоров
06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Разданская энергетическая компания"	Член Совета директоров
12.2010	н/вр	RUS GAS Turbines Holdings B.V.	Директор
04.2008	н/вр	INTER RAO Holding B.V.	Директор
01.2008	н/вр	INTER RAO Management B.V.	Директор
01.2008	н/вр	Gardabani Holdings B.V.	Директор
01.2008	н/вр	Silk Road Holdings B.V.	Директор

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0027**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0027**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Румянцев Сергей Юрьевич**

Год рождения: **1956**

Образование:

Высшее, Московский ордена Трудового Красного Знамени институт управления имени С. Орджоникидзе, специальность - «Инженер-экономист».

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
06.2011	н/вр	Общество с ограниченной	Член Совета директоров

		ответственностью "КВАРЦ-Новые Технологии"	
06.2010	06.2011	Закрытое акционерное общество "Промышленная энергетическая компания"	Член Совета директоров
06.2010	06.2011	Открытое акционерное общество "Разданская энергетическая компания (РазГЭС)"	Член Совета директоров
05.2010	06.2011	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 11"	Член Совета директоров
06.2010	06.2011	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Член Совета директоров
06.2010	09.2010	Открытое акционерное общество "Сангтудинская ГЭС-1"	Член Совета директоров
03.2010	06.2010	Закрытое акционерное общество "Электрические сети Армении"	Член Совета директоров
08.2009	06.2011	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Член Правления
06.2009	06.2011	Закрытое акционерное общество "Армянская атомная электростанция"	Член Совета директоров
06.2008	02.2010	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления, руководитель Блока инвестиционных программ
02.2010	н/вр	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления, руководитель Блока экономики и финансов ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», директор по экономике ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
2005	2008	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»	Заместитель генерального директора по экономике, заместитель генерального директора по сбыту, Член Правления

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.0027**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.0027**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шаров Юрий Владимирович**

Год рождения: **1959**

Образование:

Высшее, Московский энергетический институт (технический университет), специальность - «Кибернетика электрических систем»; Российская экономическая академия имени Плеханова, Кандидат технических наук.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
03.2012	н/вр	Открытое акционерное общество "Доминанта-Энерджи"	Председатель Совета директоров
03.2012	н/вр	Открытое акционерное общество "Доминанта-Менеджмент"	Председатель Совета директоров
09.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Восточная энергетическая компания"	Председатель Совета директоров
08.2010	н/вр	Общество с ограниченной ответственностью "ИНТЕР РАО - Экспорт"	Заместитель Председателя Правления - руководитель Блока капитального строительства и инжиниринга
05.2011	н/вр	Закрытое акционерное общество "КВАРЦ-Новые Технологии"	Председатель Совета директоров
02.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Восточная энергетическая компания"	Председатель Совета директоров
06.2011	12.2011	Открытое акционерное общество "Разданская энергетическая компания (РазГЭС)"	Член Совета директоров
06.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Промышленная энергетическая компания"	Член Совета директоров
01.2011	10.2011	Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО – Управление электрогенерацией»	Член Совета директоров
05.2011	н/вр	Открытое акционерное общество "Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Член Наблюдательного совета
06.2011	02.2012	ОАО "ПХК ЦСКА"	Член Совета директоров
07.2010	н/вр	Общество с ограниченной ответственностью "Управляющая компания "КВАРЦ"	Член Совета директоров
06.2010	н/вр	НП "ВТИ"	Член Наблюдательного совета
06.2010	05.2011	Закрытое акционерное общество "КВАРЦ-Новые Технологии"	Член Совета директоров
05.2011	н/вр	Закрытое акционерное общество "КВАРЦ-Новые Технологии"	Председатель Совета директоров
06.2010	н/вр	Общество с ограниченной ответственностью "Интер РАО-УорлиПарсонс"	Член Совета директоров
03.2010	н/вр	Общество с ограниченной ответственностью "ИНТЕРЭНЕРГОЭФФЕКТ"	Председатель Совета директоров
09.2010	н/вр	Общество с ограниченной ответственностью "Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС"	Президент

12.2009	н/вр	АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	Член Совета директоров
11.2009	06.2011	Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"	Член Совета директоров
10.2009	н/вр	Национальная ассоциация инжиниринговых компаний	Президент
06.2009	н/вр	Закрытое акционерное общество "Камбаратинская гидроэлектростанция-1"	Член Совета директоров
06.2009	н/вр	Открытое акционерное общество «Энергетический институт им. Г. М. Кржижановского»	Член Совета директоров
11.2009	04.2010	Открытое акционерное общество "РусГидро"	Член Правления
2008	02.2011	Открытое акционерное общество "Восточная энергетическая компания"	Генеральный директор, Член Совета директоров
2008	08.2010	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления, руководитель Блока капитального строительства и инжиниринга, руководитель географического дивизиона "Центральная Азия - Дальний Восток"
07.2008	08.2010	Открытое акционерное общество "Дальэнергосетьпроект"	Член Совета директоров
06.2008	06.2010	Открытое акционерное общество "Научно-технический центр электроэнергетики"	Председатель Совета директоров, Член Совета директоров
2006	2008	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"	Заместитель управляющего директора - Руководитель Проектной группы по разработке ТЭО увдичения экспорта электроэнергии в Китай (ПГЭЭК)
2006	2007	АО "Теласи"	Член Совета директоров

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: Цуркан Карина Валерьевна

Год рождения: **1974**

Образование:

Высшее профессиональное образование, Международный независимый университет Молдовы, 1994-1999, специальность : экономическое право, квалификация: бакалавр права.

Высшее профессиональное образование, Испанский консорциум университетов IUP, 2003-2004, квалификация: мастер делового администрирования.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
14.02.2012	н/в	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Член Правления - руководитель Блока трейдинга
10.2011	н/в	RAO NORDIC Oy	Член Правления
11.2011	н/в	Inter Green Renewables and Trading AB	Член Правления
10.2011	н/в	UAB INTER RAO Lietuva	Член Правления
06.2010	н/в	Закрытое акционерное общество "Молдавская ГРЭС"	Председатель Совета директоров
12.2011	н/в	TGR Energi	Член Правления
03.2011	н/в	ООО "Энергоконнект"	Член Совета директоров
11.2011	н/в	ООО "Мтквари энергетика"	Член Наблюдательного совета

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.002**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0.002**

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента). Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	10 902.5	0
Зарботная плата		
Премии		
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	10 902.5	0

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Выплата вознаграждения членам Совета директоров в текущем финансовом году осуществляется на основании Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» вознаграждений и компенсаций, в редакции утвержденной Годовым общим собранием акционеров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» от 25.06.2009 (Протокол № 3).

В соответствии с указанным положением размер вознаграждения определяется следующим образом:

За участие в работе Совета директоров Общества членам Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение, размер которого рассчитывается по формуле:

$$B_{чсд} = \frac{B_{база} \cdot j}{t}$$

где:

B_{чсд} - размер вознаграждения члена Совета директоров Общества;

B_{база} – базовая часть вознаграждения;

j – количество заседаний Совета директоров, в которых принимал участие соответствующий член Совета директоров;

t – общее количество заседаний Совета директоров, состоявшихся за с даты предыдущего годового общего собрания акционеров до даты годового общего собрания акционеров, на котором был избран новый состав Совета директоров.

Размер базовой части вознаграждения (B_{база}) составляет 1 400 000 рублей. Размер базовой части вознаграждения индексируется ежегодно в соответствии с локальными нормативными актами Общества, начиная с 1 января 2010 года.

Размер выплачиваемого вознаграждения, увеличивается:

- 1. Председателю Совета директоров - на 30%;*
- 2. Председателям комитетов Совета директоров – на 15%;*
- 3. Членам Совета директоров за участие в работе комитетов Совета директоров – на 10% за участие в работе каждого Комитета Совета директоров, членом которого он является.*

Указанные надбавки суммируются.

Размеры вознаграждений за участие в работе Комитетов Совета директоров Общества, не применяются при расчете вознаграждений членов Комитетов, не являющихся членами Совета директоров Общества.

Вознаграждение выплачивается всем членам Совета директоров, выполнявшим свои обязанности после даты предыдущего годового собрания, в течение месяца после даты годового общего собрания акционеров Общества, на котором принято решение об избрании нового состава Совета директоров.

Вознаграждение не выплачивается, если член Совета директоров не принимал участие более чем в 50% состоявшихся (с момента его избрания до момента прекращения полномочий) заседаний.

По решению Общего собрания акционеров Общества членам Совета директоров может быть выплачено дополнительное вознаграждение. Размер, порядок и сроки выплаты дополнительного вознаграждения устанавливаются Общим собранием акционеров Общества.

Действие Положения не распространяется на членов Совета директоров Общества, являющихся единоличным исполнительным органом Общества либо членом коллегиального исполнительного органа Общества.

Вознаграждения и компенсации Председателю и членам Совета директоров Общества, являющимся лицами, в отношении которых федеральным законом предусмотрено ограничение или запрет на получение каких-либо выплат от коммерческих организаций, не начисляются и не выплачиваются.

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	300	
Заработная плата	136 147.6	32 136.25
Премии	214 773.28	
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов	1 980	780
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	353 200.88	32 916.25

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Правления Эмитента за участие в заседаниях Правления в 2012 г. производится в соответствии с трудовыми договорами, а также Положением о материальном стимулировании Председателя Правления, Заместителей Председателя Правления и членов Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Дополнительных соглашений, касающихся таких выплат, Эмитентом не заключалось.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Приводится полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) и внутренними документами эмитента.:

Органами контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента являются:

1. Ревизионная комиссия Общества;
2. Блок внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками.

Ревизионная комиссия.

В соответствии с п. 23 Устава эмитента:

«Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества в составе 5 (пяти) членов на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

В случае избрания Ревизионной комиссии Общества на внеочередном Общем собрании акционеров, она считается избранной на период до даты проведения следующего годового Общего собрания акционеров Общества.

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

1. подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;
2. анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;
3. организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности, проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;
4. контроль за сохранностью и использованием основных средств;
5. контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;
6. контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;
7. контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;
8. проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
9. проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями).

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества может осуществляться во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 (десятью) процентами голосующих акций Общества.

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества.

Аудитор Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и на основании заключаемого с ним договора.

По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионная комиссия Общества, Аудитор Общества составляют заключение, в котором должны содержаться:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах Общества;
 - информация о фактах нарушения Обществом установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении Обществом финансово-хозяйственной деятельности.
- Порядок и сроки составления заключения по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества определяются правовыми актами Российской Федерации и внутренними документами Общества).

Эмитентом создана служба внутреннего аудита (иной, отличный от ревизионной комиссии (ревизора), орган, осуществляющий внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента)

Информация о наличии службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа, осуществляющего внутренний контроль за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента), ее количественном составе и сроке ее работы:

Блок внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками является самостоятельным структурным подразделением Эмитента. Организационная структура и штатное расписание введены в действие приказом ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» от 30.09.2010 № ИРАО/709.

Ключевые сотрудники: Руководитель Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками.

Структура Блока.

В состав Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками входят:

Департамент аудита зарубежных активов, Дирекция аудита эффективности торговой деятельности, Дирекция сопровождения аудиторской деятельности;

Департамент внутреннего контроля и управления рисками: Дирекция внутреннего контроля, Дирекция управления рисками.

Блок осуществляет деятельность в соответствии с законодательством Российской Федерации, внутренними документами Эмитента, приказами и распоряжениями Председателя Правления Эмитента (далее – «Председатель Правления»), внутренними документами ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и его ДЗО.

Основные функции службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа), её подотчетность и взаимодействие с исполнительными органами управления эмитента и советом директоров (наблюдательным советом) эмитента:

Подразделение возглавляет Руководитель Блока, назначаемый на должность и освобождаемый от должности Председателем Правления.

С целью обеспечения независимости и объективности внутреннего аудита Руководитель Блока функционально подчиняется Комитету по аудиту Совета директоров ИНТЕР РАО ЕЭС, а административно - Председателю Правления ИНТЕР РАО ЕЭС. Положение о Блоке внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками утверждено Советом директоров ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" 22.06.2010г.

Не допускается вмешательство третьих лиц в процессы определения объектов и объёма аудита, проведения работы и представления отчёта о результатах.

Разграничение области ответственности, задач и функций подразделений определены внутренними документами Блока.

Руководитель Блока:

- Утверждает стандарты и методики (методические рекомендации), регламенты, а также другие внутренние документы, регулирующие внутренний аудит организаций Группы ИНТЕР РАО ЕЭС.
- Определяет объекты и объёмы аудита, а также принимает решения о частоте и очередности проведения проверок, выносит на утверждение Председателя Правления Общества график проверок.

Блок внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками осуществляет:

- Тестирование систем управленческого, бухгалтерского (финансового) и налогового учета с целью определения их эффективности организации, полноты и достоверности, а также соответствия законодательству страны-местонахождения и внутренним документам.
- Проверку полноты и достоверности финансовой и управленческой отчетности Группы.
- Финансовый контроль деятельности Группы.
- Оценку эффективности деятельности ДЗО и ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».
- Проверку соблюдения работниками компаний Группы корпоративных стандартов, а также законодательства Российской Федерации либо страны-местонахождения ДЗО/ВЗО.

В рамках выполнения функций внутреннего аудита Блок взаимодействует с органами управления, должностными лицами и структурными подразделениями Группы, а также внешними аудиторами, независимыми экспертами и консультантами, с контрагентами Эмитента и его ДЗО по мере необходимости.

В ходе выполнения специальных работ круг внешних контрагентов, с которыми взаимодействует Блок, определяется Председателем Правления.

Взаимодействие службы внутреннего аудита (иного, отличного от ревизионной комиссии (ревизора), органа) и внешнего

аудитора эмитента.:

Внешний аудитор имеет право свободно и в полном объеме общаться с внутренними аудиторами. В ходе проведения аудита внешний аудитор получает достаточное понимание деятельности службы внутреннего аудита для того, чтобы установить и оценить риски существенных искажений финансовой (бухгалтерской) отчетности, а также разработать и выполнить аудиторские процедуры.

Эмитентом утвержден (одобрен) внутренний документ эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.

Сведения о наличии внутреннего документа эмитента, устанавливающего правила по предотвращению неправомерного использования конфиденциальной и инсайдерской информации.:

Советом директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» 29.08.2011 утверждено Положение об инсайдерской информации ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (Протокол заседания Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» ОТ 01.09.2011 № 47).

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: *Ревизионная комиссия Эмитента*
ФИО: *Варламов Николай Николаевич*

Год рождения: *1974*

Образование:

Высшее, Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации, МГУ им. Ломоносова

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	наст. время	ОАО «ФСК ЕЭС»	Заместитель Председателя Правления
2008	2011	Федеральная служба по финансовому мониторингу	Статс-секретарь – заместитель руководителя
2007	2008	Правительство Российской Федерации	Помощник Председателя Правительства Российской Федерации
2002	2007	Федеральная служба по финансовому мониторингу	Начальник управления

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: *Кабизьскина Елена Александровна*

Год рождения: **1964**

Образование:

Высшее, Дальневосточный технический институт рыбной промышленности

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	наст. время	ОАО «ФСК ЕЭС»	Заместитель начальника Департамента контроля и ревизий
2009	2010	ОАО «ФСК ЕЭС»	Главный эксперт Департамента контроля и ревизий
2007	2009	ОАО «ФСК ЕЭС»	Ведущий эксперт Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита
2005	2007	ОАО «ФСК ЕЭС»	Главный специалист Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Мещерина Светлана Геннадьевна**

Год рождения: **1969**

Образование:

Высшее, Московский экономико-статистический институт

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	наст. время	Госкорпорация "Росатом"	Заместитель главного бухгалтера

2006	2010	ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперсАудит»	Директор по аудиту
------	------	---------------------------------	--------------------

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шпакова Светлана Валерьевна**

Год рождения: **1975**

Образование:

Высшее, Красноярский государственный технический университет

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	наст. время	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Руководитель департамента экономического планирования ДЗО/ВЗО
2009	2011	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Руководитель департамента бюджетного управления
2008	2009	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Заместитель финансового директора по бюджетному управлению – руководитель департамента
2008	2008	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Заместитель финансового директора по финансам
2005	2008	ОАО «ОГК-2»	Начальник департамента финансов

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Щербаков Юрий Александрович**

Год рождения: **1977**

Образование:

Высшее, Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2008	наст. время	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Руководитель департамента казначейства
2007	2008	ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Руководитель департамента казначейства
2002	2007	ЗАО АКБ «Русь-Банк»	Начальник отдела

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0.001**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %:

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Блок внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками Эмитента**

ФИО: **Абрамков Александр Евгеньевич**

Год рождения: **1977**

Образование:

Высшее, Санкт-Петербургский государственный университет

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	наст. время	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Руководитель Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками
2009	2010	ЗАО «Национальная Медиа Группа»	Заместитель Генерального директора по внутреннему контролю и управлению рисками
2008	2009	ОАО «Национальные коммуникации»	Заместитель Генерального директора по экономике и финансам
2007	2008	ОАО «Газпром Нефть»	Вице-президент, заместитель Генерального директора по строительству и материально-техническому обеспечению
2006	2007	ООО «Инвестиционная Компания Аброс»	Заместитель исполнительного директора по экономике и финансам

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Рыжкова Елена Геннадьевна**

Год рождения: **1978**

Образование:

Высшее профессиональное, Брянский государственный университет, к.э.н., доцент

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
--------	--	--------------------------	-----------

с	по		
2011	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Директор по внутреннему аудиту Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками
2010	2011	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками
2009	2010	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Дирекции аудита эффективности торговой деятельности Департамента внутреннего аудита
2008	2009	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Главный эксперт Дирекции финансового контроля и аудита Департамента внутреннего аудита
2006	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Главный эксперт Дирекции финансового контроля и аудита Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Ананьева Наталья Александровна**

Год рождения: **1977**

Образование:

Высшее, Московский государственный университет прикладной биотехнологии

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Департамента аудита зарубежных активов Блока внутреннего аудита,

			контроллинга и управления рисками
2010	2011	ОАО "ОГК-1»	Начальник отдела внутреннего аудита Московского филиала
2009	2010	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления
2008	2009	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Дирекции финансового контроля и аудита Департамента внутреннего аудита
2006	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Дирекции финансового контроля и аудита Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Юдин Сергей Константинович**

Год рождения: **1979**

Образование:

Высшее, Институт банковского дела

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель Дирекции сопровождения аудиторской деятельности Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками
2010	2011	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Главный эксперт Дирекции финансового контроля и аудита Департамента

			внутреннего аудита
2009	2010	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Главный эксперт Дирекции аудита эффективности торговой деятельности Департамента внутреннего аудита
2008	2009	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Главный эксперт Дирекции финансового контроля и аудита Департамента внутреннего аудита
2007	2008	ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Главный эксперт Дирекции финансового контроля и аудита Департамента внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Шниль Василий Викторович**

Год рождения: **1979**

Образование:

Высшее, Новосибирский государственный технический университет

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	наст. время	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Руководитель дирекции эффективности торговой деятельности Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками
2009	2011	ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"	Главный эксперт Блока трейдинга
2008	2009	ОАО «ОГК-1»	Главный эксперт Блока трейдинга

04.2008	11.2008	ОАО «СУЭК»	Главный эксперт
01.2007	04.2008	ОАО «Сибирьэнерго»	Начальник отдела

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Завизенов Константин Владимирович**

Год рождения: **1974**

Образование:

Высшее, Пермский Государственный Технический Университет

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	наст. время	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Директор по внутреннему контролю и рискам - Руководитель Департамента внутреннего контроля и управления рисками Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками
2010	2011	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Руководитель Департамента внутреннего контроля и управления рисками Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками
2009	2010	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Руководитель Департамента инвестиционных программ Блока экономики и инвестиционных программ
2008	2010	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Руководитель Департамента инвестиционных программ Блока стратегии и инвестиций
2007	2008	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Руководитель Департамента инвестиционных программ

			Блока стратегии и инвестиций
--	--	--	------------------------------

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Ратникова Наталья Александровна**

Год рождения: **1982**

Образование:

Высшее, Российский Университет Дружбы Народов им. Патриса Лумумбы

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
10.2010	наст. время	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Руководитель Дирекции управления рисками Департамента внутреннего контроля и управления рисками Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками
12.2009	10.2010	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Главный эксперт Дирекции управлению рисками Департамента внутреннего контроля и управления рисками Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками
02.2009	12.2009	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Ведущий эксперт Дирекции по корпоративному управлению рисками Департамента корпоративных финансов Блока финансовой деятельности
04.2008	12.2008	ООО «Стафф Технолоджис»	Начальник отдела по работе с персоналом
10.2007	04.2008	ООО «Красногорск Мэйджор»	Менеджер отдела продаж

04.2007	08.2007	ЗАО «Страховая компания «НИКА»	Начальник отдела страхования грузов
---------	---------	--------------------------------	-------------------------------------

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Трифанов Илья Владимирович**

Год рождения: **1980**

Образование:

Высшее, Санкт-Петербургский Институт Экономики и Управления

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	наст. время	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Главный эксперт Дирекции внутреннего контроля Департамента внутреннего контроля и управления рисками Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками
2009	2010	ОАО «Мечел»	Старший аудитор Отдела внутреннего аудита
2007	2009	ОАО «Мечел»	Аудитор Отдела внутреннего аудита

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Феоктистова Татьяна Валерьевна**

Год рождения: **1981**

Образование:

Высшее, Мордовский Государственный Университет им. Н.П.Огарева

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2010	наст. время	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Главный эксперт Департамента внутреннего контроля и управления рисками Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками
2009	2010	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Ведущий эксперт Дирекции сводного планирования Департамента экономического планирования Блока экономики и финансов
2008	2009	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Ведущий эксперт Дирекции сводного планирования Департамента экономического планирования Блока экономики и финансов
2006	2008	ОАО «СУЭК»	Главный экономист Отдела сводного анализа и поддержки годового бюджетирования

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

ФИО: **Котлярова Евгения Александровна**

Год рождения: **1985**

Образование:

Высшее, Государственный Университет Управления, к.э.н.

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
2011	наст. время	ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»	Главный эксперт Дирекции управления рисками Департамента внутреннего контроля и управления рисками Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками
2010	2011	ООО «Валтарс Риск Менеджмент»	Старший менеджер
2007	2009	ООО «Валтарс Риск Менеджмент»	Консультант по управлению рисками

Доли участия в уставном капитале эмитента/обыкновенных акций не имеет

Доли участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента

Лицо указанных долей не имеет

Сведения о характере любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента:

Указанных родственных связей нет

Сведений о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти:

Лицо к указанным видам ответственности не привлекалось

Сведений о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве):

Лицо указанных должностей не занимало

В случае наличия у эмитента службы внутреннего аудита или иного органа контроля за его финансово-хозяйственной деятельностью, отличного от ревизионной комиссии эмитента, в состав которого входят более 10 лиц, информация, предусмотренная настоящим пунктом, указывается по не менее чем 10 лицам, являющимися членами соответствующего органа эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, включая руководителя такого органа.

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью. Указываются все виды вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления, которые были выплачены эмитентом за последний завершённый финансовый год:

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Ревизионная комиссия Эмитента**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	491.29	
Зарботная плата	10 447.11	6 317.11
Премии	10 829.5	670
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений		
ИТОГО	21 767.9	6 987.11

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии Эмитента осуществляется в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"

Дополнительных соглашений с членами Ревизионной комиссии Эмитента, касающихся таких выплат, Эмитентом не заключалось.

Наименование органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: **Блок внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками Эмитента**

Вознаграждение за участие в работе органа контроля

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	109.18	
Зарботная плата	31 588.33	8 870.99
Премии	26 613.56	320
Комиссионные		
Льготы		
Компенсации расходов		
Иные виды вознаграждений	40	
ИТОГО	58 351.07	9 190.99

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Выплата вознаграждений производится в соответствии с трудовыми договорами.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Средняя численность работников, чел.	2 295	613
Фонд начисленной заработной платы работников за отчетный период	3 368 957 053	352 101 435
Выплаты социального характера работников за отчетный период	341 442 844	65 451 842

За отчетный период произошло существенное изменение численности эмитента в связи с реорганизационными преобразованиями внутри Группы ИНТЕР РАО ЕЭС и переводом работников к другому работодателю (ОАО "ИНТЕР РАО-Электрогенерация").

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Решением Совета директоров Эмитента от 24.12.2010 (протокол от 27.12.2010 № 35, далее – Решение Совета директоров) утверждены Основные Положения Опционной программы ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»:

Цена купли-продажи акций – средневзвешенная цена акций Эмитента, по данным котировок на ММВБ за период, равный 180-ти календарным дням, и предшествующим заседанию Совета директоров ОАО Эмитента, на котором утверждена Программа.

Суммарное количество обыкновенных акций Общества во всех действующих Договорах участников Опционной программы может составлять не более 2,5% от общего количества размещенных обыкновенных акций Общества (исчисляемого с учетом акций, выпущенных Обществом в рамках дополнительной эмиссии акций в 2011 году, осуществляемой в соответствии с решениями БОСА Общества от 25.06.2010 года). Указанное количество акций будет распределено между Участниками Опционной программы в течение периода до Даты окончания Опционной программы.

Датой окончания Опционной программы считается дата, наступающая через 30 месяцев после Решения Совета директоров. Период реализации права выкупа акций Участником Программы у Оператора – 24 месяца с даты окончания Программы.

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество лиц с ненулевыми остатками на лицевых счетах, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на дату окончания отчетного квартала: **283 535**

Общее количество номинальных держателей акций эмитента: **26**

Общее количество лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента (иной список лиц, составленный в целях осуществления (реализации) прав по акциям эмитента и для составления которого номинальные держатели акций эмитента представляли данные о лицах, в интересах которых они владели (владеют) акциями эмитента): **329 629**

Дата составления списка лиц, включенных в составленный последним список лиц, имевших (имеющих) право на участие в общем собрании акционеров эмитента: **15.03.2012**

Владельцы обыкновенных акций эмитента, которые подлежали включению в такой список: **329 629**

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Участники (акционеры) эмитента, владеющие не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: *Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)"*

Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк*

Место нахождения

107996 Россия, Москва, проспект Академика Сахарова 9

ИНН: *7750004150*

ОГРН: *1077711000102*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.4478**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.4478**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Информация об указанных лицах эмитенту не предоставлена (отсутствует)

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Указанных лиц нет

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Место нахождения

109012 Россия, Москва, Никольский пер. 9

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.7897**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.7897**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Информация об указанных лицах эмитенту не предоставлена (отсутствует)

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Указанных лиц нет

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания "Норильский никель"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ГМК "Норильский никель"**

Место нахождения

Россия, Красноярский край, г. Дудинка,

ИНН: **8401005730**

ОГРН: **1028400000298**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11.7823**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11.7823**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Указанных лиц нет.

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Объединенная компания РУСАЛ Управление инвестициями"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ОК РУСАЛ Управление инвестициями"**

Место нахождения

352330 Россия, Краснодарский край. г. Усть-Лабинск, Мира 77 оф. 56

ИНН: 7709812421

ОГРН: 5087746654188

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: 25

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: 25

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, %: 0

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "ФСК ЕЭС"*

Место нахождения

117630 Россия, г. Москва, Академика Челомея 5А

ИНН: 4716016979

ОГРН: 1024701893336

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 15.1237

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 15.1237

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Полное фирменное наименование: *Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом*

Сокращенное фирменное наименование: *Росимущество*

Место нахождения

109012 Россия, город Москва, Никольский пер. 9

ИНН: 7710723134

ОГРН: 1087746829994

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

Участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента.

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : ***право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента***

Вид контроля: ***прямой контроль***

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: 79.5511

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: 79.5511

Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ИНТЕР РАО Капитал»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал»*

Место нахождения

119435 Россия, г. Москва, ул. Большая Пироговская 27

ИНН: 7701296415

ОГРН: 1027700091286

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **12.5446**
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **12.5446**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"**
Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"**

Место нахождения

119435 Россия, г. Москва, Большая Пироговская 27 стр. 3
ИНН: **2320109650**
ОГРН: **1022302933630**

Основание, в силу которого лицо, контролирующее участника (акционера) эмитента, осуществляет такой контроль (участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента, заключение договора простого товарищества, заключение договора поручения, заключение акционерного соглашения, заключение иного соглашения, предметом которого является осуществление прав, удостоверенных акциями (долями) юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента):

Участие в юридическом лице, являющемся участником (акционером) эмитента.

Признак осуществления лицом, контролирующим участника (акционера) эмитента, такого контроля : **право распоряжаться более 50 процентами голосов в высшем органе управления юридического лица, являющегося участником (акционером) эмитента**

Вид контроля: **прямой контроль**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **100**
Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **100**
Иные сведения, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Депозитарные и корпоративные технологии"**
Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ДКТ"**

Место нахождения

107014 Россия, г. Москва, ул. Стромынка 4 стр. 1
ИНН: **7729520219**
ОГРН: **1057746181272**
Телефон: **(495) 641-3031**
Факс: **(495) 641-3031**
Адрес электронной почты: **dkt@depotech.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-1115-000100**

Дата выдачи: **01.12.2005**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **5 232 101 936 416**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Атомстройэкспорт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Атомстройэкспорт"**

Место нахождения

127434 Россия, город Москва, Дмитровское шоссе 2 стр. 1

ИНН: **7701186067**

ОГРН: **1027739496014**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.3335**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.3335**

Лица, контролирующие участника (акционера) эмитента

Информация об указанных лицах эмитенту не предоставлена (отсутствует)

Участники (акционеры) данного лица, владеющие не менее чем 20 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами его обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"**

Сокращенное фирменное наименование: **Госкорпорация "Росатом"**

Место нахождения

119017 Россия, г. Москва, Большая Ордынка 24

ИНН: **7706413348**

ОГРН: **1077799032926**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) участника (акционера) эмитента, %: **93.0912**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций участника (акционера) эмитента, %: **93.0912**

Размер доли такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Номинальный держатель

Информация о номинальном держателе:

Полное фирменное наименование: **Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество "Национальный расчетный депозитарий"**

Сокращенное фирменное наименование: **НКО ЗАО НРД**

Место нахождения

125009 Россия, город Москва, Средний Кисловский . пер., 1/13 стр. 8

ИНН: **7702165310**

ОГРН: **1027739132563**

Телефон: **(495) 956-0930**

Факс: **(495) 956-0938**

Адрес электронной почты: **corp_info@nsd.ru**

Сведения о лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг

Номер: **177-12042-000100**

Дата выдачи: **19.02.2009**

Дата окончания действия:

Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФСФР России**

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя: **573 988 931 025**

Количество привилегированных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя:

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')

Сведения об управляющих государственными, муниципальными пакетами акций

Указанных лиц нет

Лица, которые от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляют функции участника (акционера) эмитента

Федеральная собственность

Наименование: ***Федеральное агентство по управлению государственным имуществом***

Место нахождения: ***109012 Москва, Никольский пер., д.9***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***14.7897***

Собственность субъектов Российской Федерации

Наименование: ***Чукотский автономный округ в лице Департамента финансов, экономики и имущественных отношений Чукотского автономного округа***

Место нахождения: ***689000, Чукотский автономный округ, г.Анадырь, ул.Отке, д.2***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.001593***

Федеральная собственность

Полное фирменное наименование: ***Государственное автономное учреждение Ростовской области "Фонд имущества Ростовской области"***

Место нахождения: ***344050, Ростовская обл., г.Ростов-на-Дону, ул.Социалистическая, д.112***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0.000006***

Собственность субъектов Российской Федерации

Наименование: ***Финансовое управление администрации Оренбург.обл.***

Место нахождения: ***460311, г. Оренбург, ул. Советская, д.54***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0***

Муниципальная собственность

Наименование: ***Муниципальное образовательное учреждение смешанного типа Детский дом, Приморский край, г. Партизанск, ул. Чкалова, д.32***

Место нахождения: ***Приморский край, г. Партизанск, ул. Чкалова, д.32***

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: ***0***

Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ('золотой акции'), срок действия специального права ('золотой акции')

Указанное право не предусмотрено

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничения, предусмотренные уставом эмитента и законодательством Российской Федерации, для потенциальных приобретателей - нерезидентов, в том числе ограничения на размер доли участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента: отсутствуют.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Составы акционеров (участников) эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала эмитента, а для эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций эмитента, определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года и до даты окончания отчетного квартала по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **23.05.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "ЕЭС России"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ОАО РАО "ЕЭС России"***

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **64.55**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **64.55**

Полное фирменное наименование: ***Закрытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС Балтия"***

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.13**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.13**

Полное фирменное наименование: ***Федеральное государственное унитарное предприятие "Российский государственные концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" (концерн "Росэнергоатом")***

Сокращенное фирменное наименование: ***ФГУП концерн "Росэнергоатом"***

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **26.06**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **26.06**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **04.08.2008**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: ***Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом***

Сокращенное фирменное наименование: ***ФАУФИ***

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **42.49**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **42.49**

Полное фирменное наименование: ***Федеральное государственное унитарное предприятие "Российский государственные концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях" (концерн "Росэнергоатом")***

Сокращенное фирменное наименование: ***ФГУП концерн "Росэнергоатом"***

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.85**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.85**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ГАЗОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ГАЗОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.33**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.33**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **19.05.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"**

Сокращенное фирменное наименование: **Госкорпорация "Росатом"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **42.49**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **42.49**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ГАЗОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ГАЗОЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.3262**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.3262**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Концерн Энергоатом"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.85**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.85**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **30.10.2009**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"**

Сокращенное фирменное наименование: **Госкорпорация "Росатом"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **42.4855**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **42.4855**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Концерн Росэнергоатом"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.8545**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.8545**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром энергохолдинг"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.3262**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.3262**

Полное фирменное наименование: **RUSENERGO FUND LIMITED**

Сокращенное фирменное наименование: **RUSENERGO FUND LIMITED**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.4625**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.4625**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **20.05.2010**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"**

Сокращенное фирменное наименование: **Госкорпорация "Росатом"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **42.466**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **42.466**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Концерн Росэнергоатом"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.8476**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.8476**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром энергохолдинг"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.3224**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.3224**

Полное фирменное наименование: **RUSENERGO FUND LIMITED**

Сокращенное фирменное наименование: **RUSENERGO FUND LIMITED**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.46**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.46**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **11.01.2011**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической**

деятельности (Внешэкономбанк)"

Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **18.2958**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **18.2958**

Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"**

Сокращенное фирменное наименование: **Госкорпорация "Росатом"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **24.6289**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **24.6289**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Атомстройэкспорт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Атомстройэкспорт"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.7676**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.7676**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром энергохолдинг"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.545**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.545**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Концерн Росэнергоатом"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11.6766**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11.6766**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **14.03.2011**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)"**

Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **18.0484**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **18.0484**

Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"**

Сокращенное фирменное наименование: **Госкорпорация "Росатом"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **24.2957**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **24.2957**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Атомстройэкспорт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Атомстройэкспорт"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **8.649**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **8.649**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Газпром энергохолдинг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Газпром энергохолдинг"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **6.4564**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **6.4564**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Российский концерн по производству электрической и тепловой энергии на атомных станциях"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Концерн Росэнергоатом"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11.5187**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11.5187**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **17.05.2011**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)"**

Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.4478**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.4478**

Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"**

Сокращенное фирменное наименование: **Госкорпорация "Росатом"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.3335**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.3335**

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.7897**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.7897**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ИНТЕР РАО Капитал"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ИНТЕР РАО Капитал"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **30.2497**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **30.2497**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ФСК-ЕЭС"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **15.1237**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **15.1237**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **24.06.2011**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)"**

Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.4478**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.4478**

Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"**

Сокращенное фирменное наименование: **Госкорпорация "Росатом"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.3335**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.3335**

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.7897**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.7897**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ИНТЕР РАО Капитал"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ИНТЕР РАО Капитал"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **16.6347**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.6347**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания "Норильский никель"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ГМК "Норильский никель"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11.7823**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11.7823**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ФСК ЕЭС"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **15.1237**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **15.1237**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **07.12.2011**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)"**

Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.4478**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.4478**

Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация по атомной энергии "Росатом"**

Сокращенное фирменное наименование: **Госкорпорация "Росатом"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.3335**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.3335**

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.7897**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.7897**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ИНТЕР РАО Капитал"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ИНТЕР РАО Капитал"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **16.6687**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **16.6687**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания "Норильский никель"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ГМК "Норильский никель"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **11.147**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **11.147**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ФСК ЕЭС"**

Место нахождения:

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **15.1237**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **15.1237**

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: **15.03.2012**

Список акционеров (участников)

Полное фирменное наименование: **Государственная корпорация "Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)"**

Сокращенное фирменное наименование: **Внешэкономбанк**

Место нахождения: **107996, г. Москва, просп. Академика Сахарова, д.9**

ИНН: **7750004150**

ОГРН: **1077711000102**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **5.4478**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **5.4478**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Атомстройэкспорт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Атомстройэкспорт"**

Место нахождения: **127434, г. Москва, ш. Дмитровское, д.2, корп. (стр.)1**

ИНН: **7701186067**

ОГРН: **1027739496014**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **7.3335**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **7.3335**

Полное фирменное наименование: **Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом**

Сокращенное фирменное наименование: **Росимущество**

Место нахождения: **г. Москва, пер. Никольский, д.9**

ИНН: **7710723134**

ОГРН: **1087746829994**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **14.7897**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **14.7897**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ИНТЕР РАО Капитал"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ИНТЕР РАО Капитал"**

Место нахождения: **119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27**

ИНН: **7701296415**

ОГРН: **1027700091286**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **12.5446**

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: **12.5446**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Горно-металлургическая компания "Норильский никель"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ГМК "Норильский никель"**

Место нахождения: **Российская Федерация, Красноярский край, г. Дудинка**

ИНН: **8401005730**

ОГРН: 1028400000298

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 11.7823

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 11.7823

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ФСК ЕЭС"**

Место нахождения: **117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А**

ИНН: **4716016979**

ОГРН: **1024701893336**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 15.1237

Доля принадлежавших лицу обыкновенных акций эмитента, %: 15.1237

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления эмитента, по итогам последнего отчетного квартала

Единица измерения: **руб.**

Наименование показателя	Общее количество, шт.	Общий объем в денежном выражении
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента	21	89 595 226 465
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента	6	1 250 000 000
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом эмитента)	15	88 345 226 465
Совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента	0	0

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, совершенной эмитентом за последний отчетный квартал

Указанных сделок не совершалось

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), в совершении которой имелась заинтересованность и решение об одобрении которой советом директоров (наблюдательным советом) или общим собранием акционеров (участников) эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение является обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации

Указанных сделок не совершалось

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

За 2011 г.

Единица измерения: **тыс. руб.**

Наименование показателя	Значение показателя, руб.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	3 773 174
в том числе просроченная	233 823
Дебиторская задолженность по векселям к получению	0
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	57 724 781
в том числе просроченная	144
Общий размер дебиторской задолженности	61 497 955
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	233 967

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС Капитал"*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС Капитал"*

Место нахождения: *119435, г.Москва, ул.Большая Пироговская, 27*

ИНН: *7701296415*

ОГРН: *1027700091286*

Сумма дебиторской задолженности: *52 757 041*

Единица измерения: *тыс. руб.*

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
Просроченной задолженности нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: *Да*

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: *100*

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: *100*

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: *12.54455*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: *12.54455*

Сведения о размере дебиторской задолженности согласно стр. 1230 формы №1 Бухгалтерской отчетности представлены в тыс.руб.

На дату окончания отчетного квартала

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	Значение показателя, руб.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	19 856 271
в том числе просроченная	191 508
Дебиторская задолженность по векселям к получению	22 954
в том числе просроченная	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	0
в том числе просроченная	0
Прочая дебиторская задолженность	58 061 465
в том числе просроченная	2 408
Общий размер дебиторской задолженности	77 940 690
в том числе общий размер просроченной дебиторской задолженности	193 916

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за указанный отчетный период

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС Капитал"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС Капитал"**

Место нахождения: **119435, г.Москва, ул.Большая Пироговская, 27**

ИНН: **7701296415**

ОГРН: **1027700091286**

Сумма дебиторской задолженности: **52 757 041**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):
Просроченной задолженности нет.

Дебитор является аффилированным лицом эмитента: **Да**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **12.54455**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **12.54455**

Сведения о размере дебиторской задолженности согласно стр. 1230 формы №1 Бухгалтерской отчетности представлены в тыс.руб.

VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента

2011

Бухгалтерский баланс за 2011 г.

Организация: Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС" Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 119435 Россия, Москва, Большая Пироговская 27 стр. 3	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	31.12.2011
	по ОКПО	33741102
	ИНН	2320109650
	по ОКВЭД	40.10.11
	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 41
	по ОКЕИ	384

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	6 630	3 533	6 008
	Результаты исследований и разработок	1120	1 908	5 555	1 111
	Основные средства	1150	28 551 362	61 771 367	55 225 697
	Доходные вложения в материальные	1160	42 053	17 846	

	ценности				
	Финансовые вложения	1170	241 150 388	46 454 407	19 086 442
	Отложенные налоговые активы	1180	8 010 018	470 704	134 903
	Прочие внеоборотные активы	1190	5 000 301	5 279 270	2 546 304
	ИТОГО по разделу I	1100	282 762 660	114 002 682	77 000 465
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	851 783	657 151	545 626
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	868 103	1 078 983	653 990
	Дебиторская задолженность	1230	61 497 955	11 328 889	15 959 097
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	6 028 375	4 020 736	3 662 667
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	4 868 696	4 062 822	5 509 142
	Прочие оборотные активы	1260	440 626	125 573	142 809
	ИТОГО по разделу II	1200	74 555 538	21 274 154	26 473 331
	БАЛАНС (актив)	1600	357 318 198	135 276 836	103 473 796

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	272 996 962	81 287 328	63 897 300
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320			
	Переоценка внеоборотных активов	1340	352 952	6 110 175	6 111 134
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	195 090 785	21 771 383	14 281 087
	Резервный капитал	1360	296 339	161 118	161 118
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-154 609 257	-16 953 277	-19 658 663
	ИТОГО по разделу III	1300	314 127 781	92 376 727	64 791 976
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	17 965 196	19 731 635	21 884 688
	Отложенные налоговые обязательства	1420	241 196	698 112	484 942
	Оценочные обязательства	1430			
	Прочие обязательства	1450	19 269 014		9 402 278
	ИТОГО по разделу IV	1400	37 475 406	20 429 747	31 771 908
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	340 268	660 792	3 303 951
	Кредиторская задолженность	1520	4 481 858	6 811 969	3 605 961
	Доходы будущих периодов	1530			
	Оценочные обязательства	1540	892 885	567 956	
	Прочие обязательства	1550		14 429 645	
	ИТОГО по разделу V	1500	5 715 011	22 470 362	6 909 912
	БАЛАНС (пассив)	1700	357 318 198	135 276 836	103 473 796

**Отчет о прибылях и убытках
за 2011 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **119435 Россия, Москва, Большая Пироговская 27 стр. 3**

Форма № 2 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710002

31.12.2011

33741102

2320109650

40.10.11

47 / 41

384

Пояснения	Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес. 2011 г.	За 12 мес. 2010 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	73 387 956	61 393 312
	Себестоимость продаж	2120	-60 755 152	-49 592 567
	Валовая прибыль (убыток)	2100	12 632 804	11 800 745
	Коммерческие расходы	2210	-6 646 199	-5 139 517
	Управленческие расходы	2220	-3 899 084	-3 513 825
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	2 087 521	3 147 403
	Доходы от участия в других организациях	2310	1 355 352	904 432
	Проценты к получению	2320	1 262 734	1 716 199
	Проценты к уплате	2330	-1 739 263	-2 464 042
	Прочие доходы	2340	65 327 947	60 097 025
	Прочие расходы	2350	-218 698 144	-60 082 250
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	-150 403 853	3 318 767
	Текущий налог на прибыль	2410	-626 525	-696 880
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	23 557 657	53 047
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	-191 961	-174 835
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	7 612 670	335 801
	Прочее	2460	481 702	-78 426
	Чистая прибыль (убыток)	2400	-143 127 967	2 704 427
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	-143 127 967	2 704 427
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-2.0824	0.1024
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-2.0824	0.1024

**Отчет об изменениях капитала
за 2011 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **119435 Россия, Москва, Большая Пироговская 27 стр. 3**

Форма № 3 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710003

31.12.2011

33741102

2320109650

40.10.11

47 / 41

384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код строк и	Уставный капитал	Собствен ные акции, выкуплен ные у акционер ов	Добавочн ый капитал	Резервны й капитал	Нераспре деленная прибыль (непокры тый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	3100	63 897 300		20 392 221	161 118	-19 658 663	64 791 976
За отчетный период предыдущего года:							
Увеличение капитала – всего:	3210	17 390 028		7 490 296		2 704 427	27 584 751
в том числе:							
чистая прибыль	3211					2 704 427	2 704 427
переоценка имущества	3212						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213						
дополнительный выпуск акций	3214	17 390 028		7 490 296			24 880 324
увеличение номинальной стоимости акций	3215						
реорганизация юридического лица	3216						
Уменьшение капитала – всего:	3220						
в том числе:							
убыток	3221						
переоценка имущества	3222						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223						
уменьшение номинальной стоимости акций	3224						

уменьшение количества акций	3225						
реорганизация юридического лица	3226						
дивиденды	3227						
Изменение добавочного капитала	3230			-959		959	
Изменение резервного капитала	3240						
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3200	81 287 328		27 881 558	161 118	-16 953 277	92 376 727
За отчетный год:							
Увеличение капитала – всего:	3310	191 709 634		173 319 402			365 029 036
в том числе:							
чистая прибыль	3311						
переоценка имущества	3312						
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313						
дополнительный выпуск акций	3314	191 709 634		173 319 402			365 029 036
увеличение номинальной стоимости акций	3315						
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала – всего:	3320					-143 277 982	-143 277 982
в том числе:							
убыток	3321					-143 127 967	-143 127 967
переоценка имущества	3322						
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323						
уменьшение номинальной стоимости акций	3324						
уменьшение количества акций	3325						
реорганизация юридического лица	3326						
дивиденды	3327					-150 015	-150 015
Изменение добавочного капитала	3330			-5 757 223		5 757 223	
Изменение резервного капитала	3340				135 221	-135 221	
Величина капитала на 31 декабря предыдущего года	3300	272 996 962		195 443 737	296 339	-154 609 257	314 127 781

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок					
			Изменения капитала за 2010 г.		
Наименование показателя	Код строк	На 31.12.2009	за счет чистой	за счет иных	На 31.12.2010 г.

	и	г.	прибыли	факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал – всего					
до корректировок	3400				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500				
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501				
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки:					
(по статьям)					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				

Справки				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600			

**Отчет о движении денежных средств
за 2011 г.**

Организация: Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС" Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 119435 Россия, Москва, Большая Пироговская 27 стр. 3	Форма № 4 по ОКУД	Коды
	Дата	0710004
	по ОКПО	31.12.2011
	ИНН	33741102
	по ОКВЭД	2320109650
	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
	по ОКЕИ	47 / 41
		384

Наименование показателя	Код строк и	За 12 мес.2011 г.	За 12 мес.2010 г.
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	78 478 823	62 261 446
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	76 771 224	60 279 012
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	113 278	33 946
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	1 594 321	1 948 488
Платежи - всего	4120	-77 452 865	60 406 447
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-65 408 314	-52 108 416
в связи с оплатой труда работников	4122	-3 293 852	-2 404 106
процентов по долговым обязательствам	4123	-1 644 097	-2 283 261
налога на прибыль организаций	4124	-1 631 237	-136 822
прочие платежи	4125	-5 475 365	-3 473 842
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	1 025 958	1 854 999
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Поступления - всего	4210	13 575 504	14 342 843
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	3 782 329	3 096
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	3 484 096	1 748 119
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	4 145 753	11 352 308
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия	4214	2 163 326	1 239 320

в других организациях			
прочие поступления	4219		
Платежи - всего	4220	-12 926 384	-42 409 007
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-2 314 613	-7 630 086
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-4 127 972	-23 768 621
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-5 478 299	-11 010 300
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
прочие платежи	4229	-1 005 500	
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	649 120	-28 066 164
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	16 082 285	42 759 954
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	16 031 902	17 879 630
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	50 383	24 880 324
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		
Платежи - всего	4320	-17 018 809	-17 664 974
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	-150 015	
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-16 868 794	-17 664 974
прочие платежи	4329		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-936 524	25 094 980
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	738 554	-1 116 185
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	4 062 822	5 509 142
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	4 868 696	4 062 822
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	67 320	-330 135

**Приложение к бухгалтерскому балансу
за 2011 г.**

Организация: **Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Организационно-правовая форма / форма собственности: **открытое акционерное общество**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Местонахождение (адрес): **119435 Россия, Москва, Большая Пироговская 27 стр. 3**

Форма № 5 по ОКУД

Дата

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ /
ОКФС

по ОКЕИ

Коды

0710005

31.12.2011

33741102

2320109650

40.10.11

47 / 41

384

Наличие и движение нематериальных активов						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы – всего	5100	за отчетный год				
	5110	за предыдущий год				
в том числе:						
(вид нематериальных активов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
(вид нематериальных активов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				

Наличие и движение нематериальных активов						
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период			
			Выбыло		Переоценка	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы – всего	5100	за отчетный год				
	5110	за предыдущий год				
в том числе:						

(вид нематериальных активов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
(вид нематериальных активов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				

Наличие и движение нематериальных активов					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			Поступило	начислено амортизации	Убыток от обесценения
Нематериальные активы – всего	5100	за отчетный год			
	5110	за предыдущий год			
в том числе:					
(вид нематериальных активов)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
(вид нематериальных активов)		за отчетный год			
		за предыдущий год			

Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией				
Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Всего	5120			
в том числе:				
(вид нематериальных активов)				
(вид нематериальных активов)				

Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью				
Наименование показателя	Код строки	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Всего	5130			
в том числе:				
(вид нематериальных активов)				
(вид нематериальных активов)				

Наличие и движение результатов НИОКР					
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на	первоначальная стоимость
					часть стоимости, списанной на расходы

				расходы		
НИОКР - всего	5140	за отчетный год				
	5150	за предыдущий год				
в том числе:						
(вид нематериальных активов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
(вид нематериальных активов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				

Наличие и движение результатов НИОКР						
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период			
			Поступило	Выбыло		часть стоимости, списанная на расходы за период
				первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	
НИОКР - всего	5140	за отчетный год				
	5150	за предыдущий год				
в том числе:						
(объект, группа объектов)		за отчетный год				
		за предыдущий год				

Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов				
Наименование показателя	Код	Период	На начало года	На конец периода
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам – всего	5160	за отчетный год		
	5170	за предыдущий год		
в том числе:				
(объект, группа объектов)		за отчетный год		
		за предыдущий год		
в том числе:				
(объект, группа объектов)		за предыдущий год		
		за отчетный год		
(объект, группа объектов)		за предыдущий год		
		за отчетный год		

Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам – всего	5160	за отчетный год			
	5170	за предыдущий год			
в том числе:					
(объект, группа объектов)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
в том числе:					
(объект, группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			
(объект, группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			

Наличие и движение основных средств						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за отчетный год				
	5210	за предыдущий год				
в том числе:						
(группа основных средств)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
(группа основных средств)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за предыдущий год				

	5230	за отчетный год				
в том числе:						
(группа объектов)		за предыдущий год				
		за отчетный год				
(группа объектов)		за предыдущий год				
		за отчетный год				

Наличие и движение основных средств					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			Поступило	Выбыло объектов	
				первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за отчетный год			
	5210	за предыдущий год			
в том числе:					
(группа основных средств)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
(группа основных средств)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Учено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за предыдущий год			
	5230	за отчетный год			
в том числе:					
(группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			
(группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			

Наличие и движение основных средств					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			начислено амортизации	Переоценка	
				первоначальная стоимость	накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных	5200	за отчетный год			

вложений в материальные ценности) - всего					
	5210	за предыдущий год			
в том числе:					
(группа основных средств)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
(группа основных средств)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Учено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за предыдущий год			
	5230	за отчетный год			
в том числе:					
(группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			
(группа объектов)		за предыдущий год			
		за отчетный год			

Незавершенные капитальные вложения				
Наименование показателя	Код	Период	На начало года	На конец периода
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за отчетный год		
	5250	за предыдущий год		
в том числе:				
(группа объектов)		за отчетный год		
		за предыдущий год		

Незавершенные капитальные вложения					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за отчетный год			
	5250	за предыдущий			

		год			
в том числе:					
(группа объектов)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
(группа объектов)		за отчетный год			
		за предыдущий год			

Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации			
Наименование показателя	Код	За отчетный год	За предыдущий год
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции – всего	5260		
в том числе:			
(объект основных средств)			
(объект основных средств)			
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации – всего:	5270		
в том числе:			
(объект основных средств)			
(объект основных средств)			

Иное использование основных средств				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280			
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283			
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284			
Основные средства, переведенные на консервацию	5285			
Иное использование основных средств (зalog и др.)	5286			

Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные - всего	5301	за отчетный год				
	5311	за предыдущий год				
в том числе:						
(группа, вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
(группа, вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
Краткосрочные - всего	5305	за отчетный год				
	5315	за предыдущий год				
в том числе:						
(группа, вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
Финансовых вложений - итого	5300	за отчетный год				
	5315	за предыдущий год				

Наличие и движение финансовых вложений					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			Поступило	выбыло (погашено)	
				первоначальная стоимость	накопленная корректировка
Долгосрочные - всего	5301	за отчетный год			
	5311	за предыдущий год			
в том числе:					
(группа, вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Краткосрочные - всего	5305	за отчетный год			
	5315	за предыдущий год			
в том числе:					
(группа, вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Финансовых вложений - итого	5300	за отчетный год			
	5310	за предыдущий год			

Наличие и движение финансовых вложений				
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период	
			начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	Текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)
Долгосрочные - всего	5301	за отчетный год		
	5311	за предыдущий год		
в том числе:				
(группа, вид)		за отчетный год		
		за предыдущий год		
Краткосрочные - всего	5305	за отчетный год		
	5315	за предыдущий год		
в том числе:				
(группа, вид)		за отчетный год		
		за предыдущий год		
Финансовых вложений - итого	5300	за отчетный год		
	5310	за предыдущий год		

Иное использование финансовых вложений				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320			
в том числе:				
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325			
в том числе:				
Иное использование финансовых вложений	5329			

Наличие и движение запасов						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
Запасы – всего	5400	за отчетный год				
	5420	за предыдущий год				
в том числе:						
(группа, вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				

(группа, вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				

Наличие и движение запасов					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			поступления и затраты	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)
Запасы – всего	5400	за отчетный год			
	5420	за предыдущий год			
в том числе:					
(группа, вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
(группа, вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			

Наличие и движение запасов				
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период	
			выбыло	
			себестоимость	резерв под снижение стоимости
Запасы – всего	5400	за отчетный год		
	5420	за предыдущий год		
в том числе:				
(группа, вид)		за отчетный год		
		за предыдущий год		
(группа, вид)		за отчетный год		
		за предыдущий год		

Запасы в залоге				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440			
в том числе:				
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445			
в том числе:				

Наличие и движение дебиторской задолженности						
Наименование показателя	Код	Период	На начало года		На конец периода	
			учтенная по	величина резерва по	учтенная по	величина резерва по

			условиям договора	сомнитель ным долгам	условиям договора	сомнитель ным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	5501	за отчетный год				
	5521	за предыдущий год				
в том числе:						
(вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
(вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	5510	за отчетный год				
	5530	за предыдущий год				
в том числе:						
(вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
(вид)		за отчетный год				
		за предыдущий год				
Итого	5500	за отчетный год				
	5520	за предыдущий год				

Наличие и движение дебиторской задолженности					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			поступление		
			в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	перевод из долгов краткосрочную задолженность
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	5501	за отчетный год			
	5521	за предыдущий год			
в том числе:					
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	5510	за отчетный год			
	5530	за предыдущий год			

в том числе:					
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Итого	5500	за отчетный год			
	5520	за предыдущий год			

Наличие и движение дебиторской задолженности					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			выбыло		
			погашение	списание на финансовый результат	восстановление резерва
Долгосрочная дебиторская задолженность – всего	5501	за отчетный год			
	5521	за предыдущий год			
в том числе:					
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Краткосрочная дебиторская задолженность – всего	5510	за отчетный год			
	5530	за предыдущий год			
в том числе:					
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Итого	5500	за отчетный год			
	5520	за предыдущий год			

Просроченная дебиторская задолженность			
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540		
в том числе:			

Просроченная дебиторская задолженность					
Наименование показателя	Код	На 31.12.2010 г.		На 31.12.2009 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540				
в том числе:					

Наличие и движение кредиторской задолженности				
Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Остаток на конец периода
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего	5551	за отчетный год		
	5571	за предыдущий год		
в том числе:				
(вид)		за отчетный год		
		за предыдущий год		
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за отчетный год		
	5580	за предыдущий год		
в том числе:				
(вид)		за отчетный год		
		за предыдущий год		
Итого	5550	за отчетный год		
	5570	за предыдущий год		

Наличие и движение кредиторской задолженности				
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период (поступление)	
			в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего	5551	за отчетный год		
	5571	за предыдущий год		
в том числе:				
(вид)		за отчетный год		
		за предыдущий год		
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за отчетный год		
	5580	за предыдущий год		
в том числе:				
(вид)		за отчетный год		
		за предыдущий год		
Итого	5550	за отчетный год		
	5570	за предыдущий год		

Наличие и движение кредиторской задолженности					
Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период		
			выбыло		
			погашение	списание на финансовый результат	перевод из долго- в краткосрочную задолженность
Долгосрочная кредиторская задолженность – всего	5551	за отчетный год			
	5571	за предыдущий год			
в том числе:					
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Краткосрочная кредиторская задолженность – всего	5560	за отчетный год			
	5580	за предыдущий год			
в том числе:					
(вид)		за отчетный год			
		за предыдущий год			
Итого	5550	за отчетный год			
	5570	за предыдущий год			

Просроченная кредиторская задолженность				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Всего	5590			
в том числе:				

Затраты на производство			
Наименование показателя	Код	За отчетный период	За предыдущий период
Материальные затраты	5610		
Расходы на оплату труда	5620		
Отчисления на социальные нужды	5630		
Амортизация	5640		
Прочие затраты	5650		
Итого по элементам	5660		
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-]):	5670		
Изменение остатков незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680		

Итого расходы по обычным видам деятельности	5600		
---------------------------------------------	------	--	--

Оценочные обязательства						
Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700					
в том числе:						

Обеспечения обязательств				
Наименование показателя	Код	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Полученные – всего	5800			
в том числе:				
Выданные – всего	5810			
в том числе:				

Государственная помощь					
Наименование показателя	Код	За отчетный период		За предыдущий период	
Получено бюджетных средств — всего	5900				
в том числе:					
на текущие расходы	5901				
на вложения во внеоборотные активы	5905				
Бюджетные кредиты – всего:		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
за отчетный год	5910				
за предыдущий год	5920				
в том числе:					

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 2011 г.**

Организация	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"
Идентификационный номер налогоплательщика	23201096 50
Вид деятельности	перепродажа и производство электроэнергии
Организационно-правовая форма/форма собственности	Открытое акционерное общество / частная собственность
Единица измерения:	тыс. руб.
Местонахождение (адрес)	119435 Москва, ул. Большая Пироговская, д.27 строение 3

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец года	
					поступило	выбыло		Начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка			
			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения			Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы - всего	5100	2011	8 607	(5074)	5 710	-	-	(2613)	-	-	-	14 317	(7 687)
	5110	2010	8 522	(2514)	85			(2560)				8 607	(5 074)
в том числе:													
Исключительные права на программные продукты	5101	2011	8 376	(5026)	5 710	-	-	(2 585)	-	-	-	14 086	(7 611)
	5111	2010	8 376	(2 483)	-	-	-	(2 543)	-	-	-	8 376	(5 026)
Прочие НМА	5102	2011	231	(48)	-	-	-	(28)	-	-	-	231	(76)
	5112	2010	146	(31)	85	-	-	(17)	-	-	-	231	(48)

1.2. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец года	
					поступило	выбыло		часть стоимости, списанной на расходы за период		
			Первоначал- ьная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		Первоначал- ьная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		Первоначал- ьная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР - всего	5140	2011	5 555	-	3 409	-	-	(7 056)	1 908	-
	5150	2010	1 111	-	5 764	-	-	(1 320)	5 555	-
в том числе:										
Разработка по повышению надежности котлов- утилизаторов блоков ПГУ-450Т Северо- Западной ТЭЦ	5141	2011	4 263	-	-	-	-	(4 263)	-	-
	5151	2010	-	-	4 263	-	-	-	4 263	-
Разработка динамической модели ОЭС Северо- Западной ТЭЦ	5142	2011	458	-	-	-	-	(458)	-	-
	5152	2010	-	-	500	-	-	(42)	458	-
Разработка и тестирование динамической модели энергосистемы Финляндии	5143	2011	834	-	-	-	-	(834)	-	-
	5153	2010	-	-	1 001	-	-	(167)	834	-
Разработка ТЭО применения частоты регулировки электпривода	5144	2011	-	-	-	-	-	-	-	-
	5154	2010	302	-	-	-	-	(302)	-	-
Разработка оценки эффективности	5145	2011	-	-	-	-	-	-	-	-

работы катодной защиты подземных трубопроводов Северо-Западной ТЭЦ	5155	2010	188	-	-	-	-	(188)	-	-
Разработка и внедрение автоматической системы антиобледенения воздушных фильтров газовых турбин	5146	2011	-	-	-	-	-	-	-	-
	5156	2010	621	-	-	-	-	(621)	-	-
Разработка по изучению рынка теплоэнергии в части развития мощности ТЭЦ до проектной	5147	2011	-	-	2 679	-	-	(893)	1 786	-
	5157	2010	-	-	-	-	-	-	-	-
Разработка программного и графического модулей тепловой схемы Северо-Западной ТЭЦ	5148	2011	-	-	730	-	-	(608)	122	-
	5158	2010	-	-	-	-	-	-	-	-

1.3. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период				На конец периода
				затраты за период	списано затрат, как не давших положительного результата	рекласс	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	2011	150 379	14 968	(21 695)	(140 242)	(3 410)	-
	5170	2010	136 735	19 407	-	-	(5 763)	150 379
в том числе:								
Разработка программного и графического модулей тепловой схемы Северо-Западной ТЭЦ	5161	2011	730	-	-	-	(730)	-
	5171	2010	730	-	-	-	-	730
Разработка по созданию и испытанию малоэмиссионной камеры сгорания ГТЭ-110	5162	2011	127 954	12 288	-	(140 242)	-	-
	5172	2010	124 564	3 390	-	-	-	127 954
Разработка схемы выдачи мощности Балтийской АЭС	5163	2011	21 695	-	(21 695)	-	-	-
	5173	2010	11 441	10 254	-	-	-	21 695
Разработка по повышению надежности котлов-утилизаторов блоков ПГУ-450Т Северо-Западной ТЭЦ	5164	2011	-	-	-	-	-	-
	5174	2010	-	4 263	-	-	(4 263)	-
Разработка динамической модели ОЭС Северо-Западной ТЭЦ	5165	2011	-	-	-	-	-	-
	5175	2010	-	500	-	-	(500)	-
Разработка и тестирование динамической модели энергосистемы Финляндии	5166	2011	-	-	-	-	-	-
	5176	2010	-	1 000	-	-	(1 000)	-
Разработка модели рынка теплотенергии в части развития мощности ТЭЦ до проектной	5167	2011	-	2 680	-	-	(2 680)	-
	5177	2010	-	-	-	-	-	-

2. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

2.1. Наличие и движение основных средств

Период	Код	На начало года		Изменение за период								На конец года	
				Увеличение стоимости в результате			Амортизация	Уменьшение стоимости в результате					
		Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	Поступление	Модернизация, реконструкция объектов ОС	Разукрупнение объектов ОС		Выбытие первоначальная стоимость	Выбытие накопленная амортизация	Разукрупнение объектов ОС	Частичная ликвидация	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего													
2011	5200	52 756 898	(13 325 680)	14 547 690	635 827	1 936 484	(2 463 807)	(47 103 044)	14 078 129	(1 936 483)	-	20 837 372	(1 711 358)
2010	5210	49 302 396	(10 452 872)	2 554 159	922 601	-	(2 886 357)	(22 258)	13 549	-	-	52 756 898	(13 325 680)
в том числе:													
Здания и сооружения													
2011	5201	20 757 703	(2 574 411)	3 059 052	221 424	873 040	(551 179)	(14 814 675)	2 104 342	(1 148 831)	-	8 947 713	(1 021 248)
2010	5211	18 792 459	(1 971 091)	1 879 323	87 883	-	(603 963)	(1 962)	643	-	-	20 757 703	(2 574 411)
Машины и оборудование													
2011	5202	31 732 635	(10 608 981)	11 463 887	414 403	1 062 844	(1 893 307)	(32 101 903)	11 860 805	(787 052)	-	11 784 814	(641 483)
2010	5212	30 290 807	(8 358 114)	616 413	834 718	-	(2 254 629)	(9 303)	3 762	-	-	31 732 635	(10 608 981)
Инструменты и хозяйственные приспособления													
2011	5203	91 681	(67 102)	9 930	-	-	(8 419)	(51 189)	40 257	-	-	50 422	(35 264)
2010	5213	84 961	(55 729)	7 088	-	-	(11 686)	(368)	313	-	-	91 681	(67 102)
Транспортные средства													

2011	5204	127 144	(73 500)	13 183	-	-	(10 452)	(110 041)	71 599	-	-	30 286	(12 353)
2010	5214	127 642	(66 960)	10 127	-	-	(15 371)	(10 625)	8 831	-	-	127 144	(73 500)
Земельные участки и объекты природопользования													
2011	5205	41 647	-	1 638	-	600	-	(20 522)	-	(600)	-	22 763	-
2010	5215	600	-	41 047	-	-	-	-	-	-	-	41 647	-
Другие виды основных средств													
2011	5206	6 088	(1 686)	-	-	-	(450)	(4 714)	1 126	-	-	1 374	(1 010)
2010	5216	5 927	(978)	161	-	-	(708)	-	-	-	-	6 088	(1 686)
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего													
Передача в найм жилых помещений													
2011	5220	18 408	(562)	25 097	-	-	(890)	-	-	-	-	43 505	(1 452)
2010	5230	-	-	18 408	-	-	(562)	-	-	-	-	18 408	(562)

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период				На конец периода
			На начало года	затраты за период	списано (в т.ч. реализовано)	принято к учету в составе основных средств	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации основных средств - всего:	5240	2011	22 340 149	2 552 992	(265 209)	(15 202 584)	9 425 348
	5250	2010	16 376 173	9 452 485	(32 565)	(3 455 944)	22 340 149
в том числе:							
затраты на строительство и приобретение объектов основных средств	5241	2011	22 238 520	1 725 403	(63 105)	(14 531 485)	9 369 333
	5251	2010	16 083 191	8 657 739	(32 565)	(2 469 845)	22 238 520
затраты на реконструкцию, модернизацию объектов основных средств	5242	2011	101 629	827 589	(202 104)	(671 099)	56 015
	5252	2010	292 982	794 746	-	(986 099)	101 629
прочие капитальные затраты	5243	2011	-	-	-	-	-
	5253	2010	-	-	-	-	-

2.3 Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г.	На 31 декабря 2009 г.
Основные средства, учитываемые на балансовых счетах, в т.ч.:				
Основные средства, переданные в операционную аренду	5280	771 036	1 780 627	1 152 236
Объекты недвижимости переданные в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	284 847	1 931 549	1 371 101
Основные средства на консервации	5285	26 887	3 092 457	2 196 404
ИТОГО		1 082 770	6 804 633	4 719 741
Основные средства, учитываемые на забалансовых счетах, в т.ч.:				
Основные средства, полученные в операционную аренду - всего	5283	43 034 004	858 210	776 561
в том числе основное производственное оборудование		42 211 289	-	-
в том числе земельные участки		817 197	817 197	-
Основные средства, полученные в финансовую аренду (лизинг)	5283	678 417	2 734 141	883 072
ИТОГО		43 712 421	3 592 351	1 659 633

3. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ
3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменение за период					На конец периода	
			балансовая стоимость	резерв под обесценение	поступило	выбыло (погашено)	влияние рыночных котировок, курсовых разниц, дисконт по векселям	резерв под обесценение	рекласс	балансовая стоимость	резерв под обесценение
Долгосрочные - всего	5301	2011	47 087 920	(633 513)	330 901 751	(8 803 921)	(120 067 810)	(1 921 342)	(5 412 697)	243 705 243	(2 554 855)
	5321	2010	19 533 607	(447 165)	31 521 960	(879)	1 434 660	(186 348)	(5 401 428)	47 087 920	(633 513)
в том числе:											
<i>учитываемые по текущей рыночной стоимости</i>											
акции, котируемые на бирже	5302	2011	24 325 457	-	281 295 108	(5 737 679)	(119 838 195)	-	(47 609)	179 997 082	-
	5322	2010	-	-	22 878 645	-	1 446 812	-	-	24 325 457	-
<i>учитываемые по фактическим затратам</i>											
акции и паи	5303	2011	15 683 153	(633 513)	46 915 400	(3 065 283)	-	(1 921 342)	47 609	59 580 879	(2 554 855)
	5323	2010	12 111 852	(447 165)	3 571 301	-	-	(186 348)	-	15 683 153	(633 513)
займы	5304	2011	4 882 654	-	2 619 357	(959)	(172 130)	-	(3 285 198)	4 043 724	-
	5324	2010	5 241 782	-	5 072 014	(879)	(28 835)	-	(5 401 428)	4 882 654	-
задолженность, приобретенная на основании уступки	5305	2011	2 185 034	-	-	-	(57 535)	-	(2 127 499)	-	-
	5325	2010	2 168 351	-	-	-	16 683	-	-	2 185 034	-
долговые ценные бумаги	5306	2011	-	-	66 072	-	50	-	-	66 122	-
	5326	2010	-	-	-	-	-	-	-	-	-
вклады в совместную деятельность	5307	2011	11 622	-	5 814	-	-	-	-	17 436	-
	5327	2010	11 622	-	-	-	-	-	-	11 622	-
Краткосрочные - всего	5308	2011	4 052 414	(31 678)	6 344 494	(9 903 042)	128 004	25 486	5 412 697	6 034 567	(6 192)
	5328	2010	3 690 005	(27 338)	20 760 968	(7 153 439)	(18 646 548)	(4 340)	5 401 428	4 052 414	(31 678)

в том числе:											
<i>учитываемые по фактическим затратам</i>											
долговые ценные бумаги	5309	2011	918 086	-	3 898 218	(1 582 824)	31 498	-	-	3 264 978	-
	5329	2010	-	-	19 525 809	-	(18 607 723)	-	-	918 086	-
займы	5310	2011	3 134 328	(31 678)	460 776	(5 273 982)	157 769	25 486	3 285 198	1 764 089	(6 192)
	5330	2010	3 666 950	(27 338)	1 235 159	(7 130 706)	(38 503)	(4 340)	5 401 428	3 134 328	(31 678)
депозиты в банках	5311	2011	-	-	1 985 500	(980 000)	-	-	-	1 005 500	
	5331	2010	-	-	-	-	-	-	-	-	-
задолженность, приобретенная на основании уступки	5312	2011	-	-	-	(2 066 236)	(61 263)		2 127 499	-	-
	5332	2010	23 055	-	-	(22 733)	(322)		-	-	-
Финансовых вложений -	5300	2011	51 140 334	(665 191)	337 246 245	(18 706 963)	(119 939 806)	(1 895 856)	-	249 739 810	(2 561 047)
итого	5320	2010	23 223 612	(474 503)	52 282 928	(7 154 318)	(17 211 888)	(190 688)	-	51 140 334	(665 191)

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	2 536 129	1 215 027	-
в том числе				
акции ОАО "Петербургская сбытовая компания"	5321	1 388 580	1 215 027	-
акции АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	5322	1 147 549	-	-
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5325	24 750 396	-	-
в том числе				
акции ОАО "Башкирэнерго", переданные в ДУ ЗАО "Газпромбанк-Управление активами"	5326	659 929	-	-
акции ОАО "Волжская ТГК", переданные в ДУ ЗАО "Газпромбанк-Управление активами"	5327	8 421 324	-	-
акции ОАО "ОГК-1", переданные в ДУ ЗАО "Газпромбанк-Управление активами"	5328	8 192 726	-	-
акции ОАО "ОГК-3", переданные в ДУ ЗАО "Газпромбанк-Управление активами"	5329	7 318 660	-	-
акции ОАО "ТГК-6", переданные в ДУ ЗАО "Газпромбанк-Управление активами"	5330	136 372	-	-
акции ОАО "Томская энергосбытовая компания", переданные в ДУ ЗАО "Газпромбанк-Управление активами"	5331	21 385	-	-
Иное использование финансовых вложений	5335	-	-	-

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец года
			балансовая стоимость	поступления	выбыло балансовая стоимость	оборот запасов между их группами (видами)	балансовая стоимость
Запасы - всего	5400	2011	886 572	10 263 936	(10 186 428)	1	964 081
	5420	2010*	630 905	7 052 715	(6 797 046)	(2)	886 572
в том числе:							
сырье и материалы	5401	2011	91 279	314 875	(275 623)	2 027	132 558
	5421	2010	75 000	240 250	(212 881)	(11 090)	91 279
топливо и ГСМ	5402	2011	244 907	9 543 680	(9 534 219)	(858)	253 510
	5422	2010	184 249	6 070 699	(6 011 997)	1 956	244 907
запасные части	5403	2011	163 587	148 532	(28 912)	(15 388)	267 819
	5423	2010	191 746	289 339	(35 939)	(281 559)	163 587
строительные материалы	5404	2011	141 367	29 618	(1 752)	(20 543)	148 690
	5424	2010	71 456	316 205	(3 395)	(242 899)	141 367
инвентарь и хозяйственные принадлежности	5405	2011	16 255	96 693	(80 571)	(929)	31 448
	5425	2010	19 420	33 802	(38 692)	1 725	16 255
специальная оснастка и специальная одежда	5406	2011	9 058	8 596	(9 408)	776	9 022
	5426	2010	6 861	10 600	(8 596)	193	9 058
малоценные основные средства	5407	2011	3 487	44 553	(38 174)	641	10 507
	5427	2010	868	22 580	(22 785)	2 824	3 487
прочие материалы	5408	2011	216 632	77 389	(217 769)	34 275	110 527
	5428	2010	81 305	69 240	(462 761)	528 848	216 632
величина резерва под снижение стоимости	5409	2011	(6 979)	(112 264)	(6 945)	-	(112 298)
	5429	2010	(14 479)	(5 145)	(12 645)	-	(6 979)
ИТОГО			616 426	17 204 387	(16 990 419)	(1)	1 731 376

(*) в балансе на 31.12.2009 г. в составе запасов по стр.1210 отражено 545 626 тыс.руб. (за вычетом резерва 14 479 тыс.руб.), в составе прочих внеоборотных активов по стр. 1190 отражено 70 800 тыс. руб.

(*) в балансе на 31.12.2010 г. в составе запасов по стр.1210 отражено 657 151 тыс.руб. (за вычетом резерва 6 980 тыс.руб.),

в составе прочих внеоборотных активов по стр. 1190 отражено 222 442 тыс. руб.

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

5.1.1. Наличие и движение долгосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец года	
			Учетная по условиям договора	резерв по просроченной задолженности	Поступление в результате хозяйственных операций	выбытие		резерв по просроченной задолженности	рекласс	учетная по условиям договора	резерв по просроченной задолженности
						погашение	списание на финансовый результат				
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	2011	2 354 923	(46 682)	3 071 348	(515 368)	-	(381 673)	(620 329)	4 290 574	(428 355)
	5521	2010	830 264	-	394 488	(28 049)	-	(46 682)	1 158 220	2 354 923	(46 682)
в том числе:											
по операциям с ценными бумагами	5502	2011	1 236 474	-	27 148	-	-	(428 355)	(40 263)	1 223 359	(428 355)
	5522	2010	40 263	-	-	-	-	-	1 196 211	1 236 474	-
по беспроцентным займам (в т.ч. рассрочка платежа за квартиры)	5503	2011	277 951	-	76 475	-	-	-	(33 578)	320 848	-
	5523	2010	315 942	-	-	-	-	-	(37 991)	277 951	-
по процентным доходам	5504	2011	760 393	-	190 701	(451 288)	-	-	(499 806)	-	-
	5524	2010	443 937	-	316 456	-	-	-	-	760 392	-
авансы выданные	5505	2011	33 423	-	2 777 024	(64 080)	-	-	-	2 746 367	-
	5525	2010	-	-	61 472	(28 049)	-	-	-	33 425	-
прочая задолженность	5506	2011	46 682	(46 682)	-	-	-	46 682	(46 682)	-	-
	5526	2010	30 122	-	16 560	-	-	(46 682)	-	46 682	(46 682)

5.1.2. Наличие и движение краткосрочной дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец года	
			учтенная по условиям договора	резерв по просроченной задолженности	поступление в результате хозяйственных операций	выбытие		резерв по просроченной задолженности	рекласс	учтенная по условиям договора	величина резерва по просроченной задолженности
						погашение	списание на финансовый результат				
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	2011	12 093 100	(764 212)	652 151 467	(573 310 870)	(41 002)	(29 250 857)	620 329	91 513 024	(30 015 069)
	5530	2010	16 220 391	(261 294)	211 750 354	(214 718 617)	(807)	(502 918)	(1 158 220)	12 093 101	(764 212)
в том числе:											
Торговая дебиторская задолженность											
за электроэнергию (мощность), реализуемую внутри РФ	5511	2011	2 209 124	(223 314)	41 820 072	(41 953 106)	(16 376)	(238 947)	-	2 059 714	(462 261)
	5531	2010	2 116 169	(71 669)	34 442 295	(34 348 936)	(404)	(151 645)	-	2 209 124	(223 314)
за электроэнергию (мощность), реализуемую за пределами РФ	5512	2011	3 232 863	(392 851)	37 189 246	(38 253 249)	-	148 879	-	2 168 860	(243 972)
	5532	2010	1 789 586	(161 907)	29 258 330	(27 815 053)	-	(230 944)	-	3 232 863	(392 851)
за теплоэнергию	5513	2011	180 774	(29 529)	872 588	(786 394)	-	(46 919)	27 718	294 686	(76 448)
	5533	2010	132 492	(27 718)	508 922	(460 640)	-	(1 811)	-	180 774	(29 529)
прочая задолженность	5514	2011	137 297	(1 733)	(66 429)	(5 453)	-	(31 087)	-	65 415	(32 820)
	5534	2010	155 075	-	3 652 925	(3 670 699)	(4)	(1 733)	-	137 297	(1 733)
Итого торговая дебиторская задолженность	5515	2011	5 760 061	(647 427)	79 815 474	(80 998 202)	(16 376)	(168 074)	27 718	4 588 675	(815 501)
	5535	2010	4 193 322	(261 294)	67 862 472	(66 295 328)	(408)	(386 133)	-	5 760 058	(647 427)
Прочая дебиторская задолженность											

по операциям с ценными бумагами	5516	2011	-	-	424 229 250	(421 350 664)	-	(1 044 010)	40 263	2 918 849	(1 044 010)
	5536	2010	3 234 098	-	94 194 223	(96 232 110)	-	-	(1 196 211)	-	-
по процентным доходам	5517	2011	812 227	-	1 366 394	(1 552 801)	(53)	-	499 806	1 125 573	-
	5537	2010	357 228	-	1 102 595	(647 596)	-	-	-	812 227	-
по причитающимся дивидендам	5518	2011	436 271	-	1 045 361	(1 258 124)	-	-	-	223 508	-
	5538	2010	-	-	952 444	(516 173)	-	-	-	436 271	-
прочая задолженность	5519	2011	2 796 914	(13 632)	101 985 601	(23 569 043)	(5 111)	(28 048 641)	52 542	81 260 903	(28 062 273)
	5539	2010	3 343 610	-	9 867 149	(10 451 768)	(68)	(13 632)	37 991	2 796 914	(13 632)
Итого прочая дебиторская задолженность	5520	2011	4 045 410	(13 632)	528 626 606	(447 730 630)	(5 164)	(29 092 651)	592 611	85 528 833	(29 106 283)
	5540	2010	6 934 936	-	106 116 411	(107 847 647)	(68)	(13 632)	(1 158 220)	4 045 412	(13 632)
Авансы выданные											
авансы выданные	5521	2011	2 287 631	(103 153)	43 709 387	(44 582 040)	(19 462)	9 868	-	1 395 516	(93 285)
	5541	2010	5 092 133	-	37 771 471	(40 575 642)	(331)	(103 153)	-	2 287 631	(103 153)

5.2. Наличие и движение кредиторской задолженности

5.2.1. Наличие и движение долгосрочной кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				Остаток на конец года
				поступление	выбытие		рекласс	
					в результате хозяйственных операций	погашение		
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	2011	-	19 269 014	-	-	-	19 269 014
	5571	2010	9 402 278	-	-	-	(9 402 278)	-
в том числе:								
задолженность, возникшая на основании уступки	5552	2011	-	16 895 753	-	-	-	16 895 753
	5572	2010	-	-	-	-	-	-
авансы полученные	5553	2011	-	2 373 261	-	-	-	2 373 261
	5573	2010	-	-	-	-	-	-
прочая задолженность	5554	2011	-	-	-	-	-	-
	5574	2010	9 402 278	-	-	-	(9 402 278)	-

5.2.2. Наличие и движение краткосрочной кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период				Остаток на конец года
				поступление в результате хозяйственных операций	выбытие		рекласс	
					погашение	списание на финансовый результат		
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	2011	6 811 970	130 352 086	(132 678 291)	(3 907)	-	4 481 858
	5580	2010	3 605 961	118 264 789	(115 058 781)	-	-	6 811 969
в том числе:								
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками								
за приобретенную электроэнергию (мощность)	5561	2011	1 530 536	53 062 091	(52 763 181)	-	-	1 829 446
	5581	2010	1 470 146	44 349 175	(44 288 785)	-	-	1 530 536
за транспортировку электроэнергии	5562	2011	477 036	5 817 352	(5 821 476)	-	-	472 912
	5582	2010	185 208	5 218 563	(4 926 735)	-	-	477 036
за газ (включая транспортировку газа)	5563	2011	83 137	11 220 557	(11 220 678)	-	-	83 016
	5583	2010	8 361	7 085 025	(7 010 249)	-	-	83 137
прочая задолженность	5564	2011	828 923	6 089 555	(5 715 017)	(3 870)	-	1 199 591
	5584	2010	1 143 490	12 905 406	(13 219 973)	-	-	828 923
итого задолженность перед поставщиками и подрядчиками	5565	2011	2 919 632	76 189 555	(75 520 352)	(3 870)	-	3 584 965
	5585	2010	2 807 205	69 558 169	(69 445 742)	-	-	2 919 632
Прочая кредиторская задолженность								
по операциям с ценными бумагами	5566	2011	2 630 562	745 425	(3 216 799)	-	-	159 188
	5586	2010	199 651	2 774 072	(343 161)	-	-	2 630 562
по операциям с финансовыми инструментами	5567	2011	11 548	190 369	(193 010)	-	-	8 907
	5587	2010	9 134	88 463	(86 049)	-	-	11 548
прочая задолженность (включая налоги и сборы, расчеты с персоналом)	5568	2011	634 793	8 838 807	(9 241 658)	(8)	-	231 934
	5588	2010	360 234	12 967 485	(12 692 926)	-	-	634 793
итого прочая кредиторская задолженность	5569	2011	3 276 903	9 774 601	(12 651 467)	(8)	-	400 029
	5589	2010	569 019	15 830 020	(13 122 136)	-	-	3 276 903
Авансы полученные								
авансы полученные	5570	2011	615 434	44 387 931	(44 506 472)	(29)	-	496 864
	5590	2010	229 737	32 876 600	(32 490 903)	-	-	615 434

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2011 г.	за 2010 г.
Материальные затраты - всего	5610	53 297 853	43 320 409
в т.ч.:			
электроэнергия (мощность) для перепродажи	5611	43 265 035	36 598 928
топливо технологическое (газ)	5612	9 495 359	5 953 340
прочие материалы	5613	509 823	480 037
энергетическое оборудование для поставок на экспорт	5614	27 636	288 104
Расходы на оплату труда	5620	3 465 608	3 211 799
Отчисления на социальные нужды	5630	361 432	231 327
Амортизация - всего	5640	2 402 822	2 805 638
в т.ч.:			
амортизация основных средств	5641	2 400 209	2 803 077
амортизация нематериальных активов	5642	2 613	2 561
Прочие затраты - всего	5650	11 772 720	8 676 735
в т.ч.:			
расходы на транспортировку электроэнергии	5651	5 281 801	4 040 402
операционная аренда имущества	5652	2 299 888	226 213
расходы на инфраструктурные услуги	5653	1 162 658	990 734
налоги и сборы, включая таможенные платежи	5654	628 127	768 800
расходы на ремонт и технические обслуживание основных средств	5655	624 589	470 173
консультационно-информационные, юридические, аудиторские услуги	5657	530 543	277 620
командировочные, транспортные расходы	5658	355 799	485 885
финансовая аренда (лизинг)	5659	278 253	583 422
расходы на добровольное страхование имущества, гражданской ответственности, медицинское страхование	5660	184 367	192 056
расходы на приобретение и тех.поддержку программных продуктов	5661	136 943	106 970
расходы на услуги по охране	5662	92 229	87 811
представительские расходы и расходы на рекламу	5663	49 043	68 906
прочие затраты	5664	148 480	377 743
Итого по элементам	5665	71 300 435	58 245 908
Изменение остатков (прирост (-), уменьшение (+):			
незавершенного производства, готовой продукции (прирост (-))	5670	-	-
незавершенного производства, готовой продукции (уменьшение (+))	5680	-	-
ИТОГО расходы по обычным видам деятельности	5600	71	58

		300 435	245 908
--	--	---------	---------

Пояснительная записка

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА к бухгалтерской отчетности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2011 год

Данная Пояснительная записка является неотъемлемой частью годовой бухгалтерской отчетности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» за 2011 год, подготовленной в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Все суммы представлены в тыс. рублей, если не указано иное.

1. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС» (далее «Общество») (до переименования – ОАО «Сочинская ТЭС», переименовано на основании решения единственного акционера Общества – ОАО РАО «ЕЭС России» от 28.03.2008 г.) учреждено 23 октября 2002 г. Основным видом деятельности Общества являлось производство электроэнергии и мощности.

В результате состоявшейся в 2008 г. реорганизации к Обществу присоединились:

ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» (включая Орловский филиал, Омский филиал и представительство в Амурской области), основным видом деятельности которого являлись экспортно-импортные операции с электроэнергией и холдинговое владение рядом зарубежных генерирующих и распределительных активов; присоединение состоялось 1 мая 2008 г.
ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», основными видами деятельности которого являлось производство и реализация электроэнергии, мощности и теплоэнергии; присоединение состоялось 01 мая 2008 г.
ОАО «Ивановские ПГУ», основными видами деятельности которого являлось производство и реализация электроэнергии, мощности и теплоэнергии; присоединение состоялось 01 мая 2008 г.
ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», основными видами деятельности которого являлось производство и реализация электроэнергии, мощности; присоединение состоялось 01 июля 2008 г.
ОАО «ИНТЕР РАО ХОЛДИНГ», образованный путем выделения 01 июля 2008 г. из ОАО РАО «ЕЭС России» с присоединением этой же датой к Обществу. На баланс ОАО «ИНТЕР РАО Холдинг» при выделении из ОАО РАО «ЕЭС России» были отнесены акции присоединяемых Обществ, дебиторская задолженность ОАО РАО «ЕЭС России» по договорам долевого строительства, ряд других активов.

На базе имущественных комплексов ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», ОАО «Ивановские ПГУ», ОАО «Калининградская ТЭЦ-2», ОАО «Сочинская ТЭС» были образованы одноименные филиалы. На базе ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» был образован Исполнительный аппарат, осуществляющий функции управления Обществом.

Общество осуществляет производство электрической и тепловой энергии, производство мощности, а также занимается продажами электроэнергии на внутреннем рынке и за пределами РФ. Акции Общества котируются в Российской торговой системе, на Московской Межбанковской валютной бирже (в декабре 2011 г. Российская торговая система и Московская Межбанковская валютная биржа объединились в одну торговую площадку).

В настоящий момент Общество проводит структурную перестройку модели ведения бизнеса, направленную на создание на базе ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» холдингового Общества. Подробное раскрытие информации по данному факту хозяйственной деятельности приводится в разделе 23 «Прекращаемая деятельность» настоящей Пояснительной записки.

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» зарегистрировано по адресу: 119435, Россия, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, строение 3.

Идентификационный номер налогоплательщика (ИНН): 2320109650.

До 29 июля 2011 года ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» было зарегистрировано по адресу: 123610, Россия, г. Москва, ул. Краснопресненская набережная, д.12, подъезд 7.

Среднесписочная численность персонала Общества за 2011 г. составила 2 246 человек (2 179 человек за 2010 г.).

Филиалы и представительства Общества на 31 декабря 2011 года

Наименование	Вид деятельности	Местонахождение
Филиал «Северо-Западная ТЭЦ»	Производство электрической и тепловой энергии, производство мощности	Россия, г. Санкт-Петербург, пос. Ольгино, 3-я Конная Лахта, д. 34
Филиал «Калининградская ТЭЦ-2»	Производство электрической и тепловой энергии, производство мощности	Россия, г. Калининград, пер. Энергетиков, д. 2
Филиал «Сочинская ТЭС»	Производство электрической энергии, производство мощности	Россия, г. Сочи, ул. Транспортная, д. 133
Филиал «Ивановские ПГУ»	Производство электрической и тепловой энергии, производство мощности	Россия, Ивановская область, г. Комсомольск, ул. Комсомольская, д.1
Орловский филиал	Реализация электроэнергии организациям и населению	Россия, г. Орел, Московское шоссе, д. 137

Представительство на территории Республика Куба	Функции представительства	Республика Куба, г. Гавана, Плайя, Мирамар, 3-я Авенида между улицами 70-80, здание «Санта Клара»
Представительство на территории Республика Эквадор	Функции представительства	Республика Эквадор, г. Кито, Проспект 12 Октября №24-528 и Луис Кордеро, здание Всемироого торгового центра, Башня Б, офис 403
Представительство на территории Королевства Бельгия	Функции представительства	Королевство Бельгия, 1040, г. Брюссель, Ронд Поинт Шуман, 6

Общество в 2011 году прекратило деятельность Омского филиала и Представительства в Амурской области. Хозяйственная деятельность ликвидированных подразделений была незначительной, среднесписочная численность персонала Омского филиала в 2011 году составляла 4 человека (в 2010 году – 8 человек), Амурского представительства 3 человека (в 2010 году – 3 человека).

Состав Совета директоров Общества в период с 1 января 2011 г. по 24 июня 2011 г.

1	Сечин Игорь Иванович	Председатель Совета директоров Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации
2	Аношко Николай Александрович	Советник Председателя Правления ГПБ (ОАО)
3	Дод Евгений Вячеславович	Председатель Правления ОАО «РусГидро»
4	Дмитриев Владимир Александрович	Председатель Государственной корпорации «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»
5	Ковальчук Борис Юрьевич	Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
6	Кравченко Вячеслав Михайлович	Генеральный директор ОАО «ОЭСК»
7	Курцер Григорий Маркович	Президент ОАО «Всероссийский банк развития регионов»
8	Локшин Александр Маркович	Заместитель Генерального директора Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»
9	Петров Юрий Александрович	Руководитель Федерального агентства по управлению государственным имуществом
10	Селезнев Кирилл Геннадьевич	Член Правления, начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Межрегионгаз»
11	Шматко Сергей Иванович	Министр энергетики Российской Федерации

Состав Совета директоров Общества в период с 24 июня 2011 г. по 31 августа 2011 г.

1	Курцер Григорий Маркович	Председатель Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Президент ОАО «Всероссийский банк развития регионов»
2	Дод Евгений Вячеславович	Председатель Правления ОАО «РусГидро»
3	Дмитриев Владимир Александрович	Председатель Государственной корпорации «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»
4	Ковальчук Борис Юрьевич	Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
5	Кравченко Вячеслав Михайлович	Генеральный директор ОАО «ОЭСК»
6	Локшин Александр Маркович	Заместитель Генерального директора Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»
7	Петров Юрий Александрович	Руководитель Федерального агентства по управлению государственным имуществом
8	Селезнев Кирилл Геннадьевич	Член Правления, начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Межрегионгаз»
9	Стржалковский Владимир Игоревич	Генеральный директор, Председатель Правления ОАО «ГМК «Норильский Никель»
10	Федоров Денис Владимирович	Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Газпромэнергохолдинг»
11	Шугаев Дмитрий Евгеньевич	Заместитель Генерального директора Государственной корпорации «Ростехнологии»

Состав Совета директоров Общества в период с 31 августа 2011 г. по 31 декабря 2011 г.

1	Курцер Григорий Маркович	Председатель Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Президент ОАО «Всероссийский банк развития регионов»
2	Бударгин Олег Михайлович	Председатель Правления, член Совета директоров ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»
3	Дод Евгений Вячеславович	Председатель Правления ОАО «РусГидро»
4	Дмитриев Владимир Александрович	Председатель Государственной корпорации «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»
5	Ковальчук Борис Юрьевич	Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
6	Кравченко Вячеслав Михайлович	Генеральный директор ОАО «ОЭСК»
7	Локшин Александр Маркович	Заместитель Генерального директора Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»
8	Селезнев Кирилл Геннадьевич	Член Правления, начальник Департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Межрегионгаз»
9	Стржалковский Владимир Игоревич	Генеральный директор, Председатель Правления ОАО «ГМК «Норильский Никель»
10	Федоров Денис Владимирович	Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике ОАО «Газпром», Генеральный директор ООО «Газпромэнергохолдинг»
11	Шугаев Дмитрий Евгеньевич	Заместитель Генерального директора Государственной корпорации Ростехнологии

Состав Ревизионной комиссии Общества в период с 1 января 2011 г. по 24 июня 2011 г.

1	Васильев Владимир Анатольевич	Заместитель директора Департамента финансов и бухгалтерского учета, начальник управления реализации программ ЯРБ Государственной Корпорации по атомной энергии «Росатом»
2	Захаров Алексей Михайлович	Заместитель директора Казначейства по корпоративному финансированию Государственной Корпорации по атомной энергии «Росатом»
3	Иванова Елена Федоровна	Заместитель руководителя Департамента – руководитель дирекции финансового аудита Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
4	Рыжкова Елена Геннадьевна	Руководитель Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
5	Чигирин Иван Иванович	Начальник Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита ОАО «РусГидро»

Состав Ревизионной комиссии Общества в период с 24 января 2011 г. по 31 декабря 2011 г.

1	Абрамков Александр Евгеньевич	Руководитель Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
2	Ананьева Наталья Александровна	Руководитель Дирекции аудита зарубежных активов Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
3	Иванова Елена Федоровна	Заместитель руководителя Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
4	Мещерина Светлана Геннадьевна	Заместитель Главного бухгалтера Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом»
5	Рыжкова Елена Геннадьевна	Руководитель Департамента внутреннего аудита Блока внутреннего аудита, контроллинга и управления рисками ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Состав Правления Общества в период с 1 января по 3 августа 2011 г.

1	Ковальчук Борис Юрьевич	Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
2	Артамонов Вячеслав Юрьевич	Заместитель Председателя Правления – Руководитель Блока трейдинга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
3	Борис Александр Геннадьевич	Член Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
4	Головлев Андрей Владимирович	Член Правления – Руководитель финансово-экономического центра ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
5	Микалаюнас Дангирас	Член Правления – Руководитель Географического дивизиона «Европа» ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
6	Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	Член Правления – Руководитель блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
7	Оксузян Олег Борисович	Член Правления – Руководитель блока корпоративных и имущественных отношений ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
8	Окле́й Павел Иванович	Член Правления – Руководитель Блока производственной деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
9	Палунин Дмитрий Николаевич	Член Правления – Финансовый директор ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
10	Румянцев Сергей Юрьевич	Член Правления – Директор по экономике ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
11	Шаров Юрий Владимирович	ЧленЗаместитель Председателя Правления - Руководитель Блока инжиниринга и инноваций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Состав Правления Общества в период с 3 августа по 28 сентября 2011 г.

1	Ковальчук Борис Юрьевич	Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
2	Артамонов Вячеслав Юрьевич	Заместитель Председателя Правления – Руководитель Блока трейдинга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
3	Борис Александр Геннадьевич	Член Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
4	Головлев Андрей Владимирович	Член Правления – Руководитель финансово-экономического центра ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
5	Микалаюнас Дангирас	Член Правления – Руководитель Географического дивизиона «Европа» ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
6	Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	Член Правления – Руководитель блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
7	Оксузян Олег Борисович	Член Правления – Руководитель блока корпоративных и имущественных отношений ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
8	Оклей Павел Иванович	Член Правления – Руководитель Блока производственной деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
9	Палунин Дмитрий Николаевич	Член Правления – Финансовый директор ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
10	Пахомов Александр Александрович	Член Правления – Руководитель Блока правовой работы
11	Румянцев Сергей Юрьевич	Член Правления – Директор по экономике ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»»
12	Шаров Юрий Владимирович	Заместитель Председателя Правления - Руководитель Блока инжиниринга и инноваций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Состав Правления Общества в период с 28 сентября по 31 декабря 2011 г.

1	Ковальчук Борис Юрьевич	Председатель Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
2	Артамонов Вячеслав Юрьевич	Заместитель Председателя Правления – Руководитель Блока трейдинга ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
3	Борис Александр Геннадьевич	Член Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
4	Головлев Андрей Владимирович	Член Правления – Руководитель финансово-экономического центра ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
5	Мирсияпов Ильнар Ильбатырович	Член Правления – Руководитель блока стратегии и инвестиций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
6	Окле́й Павел Иванович	Член Правления – Руководитель Блока производственной деятельности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
7	Палунин Дмитрий Николаевич	Член Правления – Финансовый директор ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»
8	Пахомов Александр Александрович	Член Правления – Руководитель Блока правовой работы
9	Румянцев Сергей Юрьевич	Член Правления – Директор по экономике ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»»
10	Шаров Юрий Владимирович	Заместитель Председателя Правления - Руководитель Блока инжиниринга и инноваций ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

II. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

Основные подходы к подготовке годовой бухгалтерской отчетности

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности, Федерального закона от 21 ноября 1996 г. № 129 – ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 9 декабря 1998 г. № 60н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998 г. № 34н, Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 06 июля 1999 г. № 43н. Отступлений от установленных правил оценки статей бухгалтерской отчетности нет.

Неопределенность оценочных значений

Ниже представлены основные допущения в отношении будущих событий, а также иные источники неопределенности оценочных значений на отчетную дату, которые несут в себе существенный риск возникновения необходимости внесения существенных корректировок в балансовую стоимость активов и обязательств в течение следующего отчетного года:

- резерв по сомнительным долгам;
- резерв под снижение стоимости финансовых вложений;
- резерв под снижение стоимости материально-производственных запасов;
- резерв, предстоящих расходов;
- резерв, образованный в связи с условными фактами хозяйственной деятельности.

Основные средства

В составе основных средств отражено имущество сроком полезного использования более 12 месяцев. Объекты жилищного фонда, в том числе квартиры, учитываются в составе основных средств.

Завершенные строительством, принятые в эксплуатацию и фактически используемые объекты недвижимости, документы по которым переданы на государственную регистрацию, учитываются обособленно в составе основных средств.

Приобретенные объекты первоначальной стоимостью до 40 тыс. руб. за единицу учитываются в составе материально-производственных запасов.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение).

В случае приобретения объектов основных средств по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами, первоначальной стоимостью таких объектов признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче. Стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом, устанавливается из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах обычно Общество определяет стоимость аналогичных ценностей. В отчетном периоде Общество не приобретало объекты основных средств за неденежные средства.

В случае если текущая (восстановительная) стоимость основных средств существенно отличается от той стоимости, по которой они отражены в бухгалтерском учете Общества, то на начало отчетного периода проводится переоценка групп однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости. Существенным считается отклонение суммарной восстановительной стоимости группы однородных объектов от текущей (восстановительной) стоимости этой группы однородных объектов на 20%.

Переоценка проводится в отношении следующего оборудования:

- 22.** - котлы паровые, кроме котлов (бойлеров) для центрального отопления;
- 23.** - оборудование электrorаспределительное и аппаратура контроля;
- 24.** - оборудование для контроля технологических процессов.

По состоянию на 31.12.2010 г. суммарная расчетная восстановительная стоимость объектов основных средств изменилась не существенно, что позволило Обществу не проводить переоценку в отношении выбранной группы однородных объектов на 01.01.2011 г.

В бухгалтерской отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизации, накопленной за время эксплуатации.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом.

Амортизация основных средств, включая полученные основные средства при реорганизации в 2008 г., рассчитывается исходя из сроков полезного использования, определенных в соответствии с Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1. Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Срок полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс
Здания	7 - 101
Сооружения и передаточные устройства	13 - 40
Машины и оборудование	7 - 30
Транспортные средства	5 - 15
Производственный и хозяйственный инвентарь	3 - 10

Другие виды основных средств	3 - 15
Земельные участки и объекты природопользования	—

Амортизация не начисляется по:

- 25.** - земельным участкам;
- 26.** - полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса;
- 27.** - основным средствам находящимся на консервации.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Расходы по кредитам и займам, полученным на приобретение, сооружение, изготовление объектов основных средств, начисленные до принятия к бухгалтерскому учету соответствующих объектов основных средств, включены в их первоначальную стоимость, а начисленные после принятия объектов основных средств к учету – отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих расходов.

Арендные объекты основных средств отражаются за балансом по стоимости, указанной в договоре аренды.

Нематериальные активы

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости. Первоначальная стоимость нематериальных активов, приобретенных за плату, определяется в сумме фактических расходов на приобретение.

Первоначальная стоимость нематериальных активов, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств неденежными средствами, определяется исходя из стоимости товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче.

При невозможности установить стоимость товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче по таким договорам, величина стоимости нематериальных активов, полученных Обществом, устанавливается исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные нематериальные активы. В отчетном периоде Общество не приобретало объекты нематериальных активов за неденежные средства.

В составе нематериальных активов Обществом отражены приобретенные по договору отчуждения исключительные права на компьютерные программы и зарегистрированные права на использование товарного знака. Амортизация этих активов начислена линейным способом исходя из следующих сроков полезного использования:

- 28.** права на компьютерные программы - от 2 до 10 лет.
- 29.** права на использование товарного знака - от 7 до 10 лет.

В бухгалтерской отчетности нематериальные активы показаны по первоначальной стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время использования.

Расходы на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (НИОКиТР)

Расходы по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам подлежат списанию на расходы по обычным видам деятельности в течение установленного срока полезного использования. В случае прекращения использования результатов конкретной научно-исследовательской, опытно-конструкторской или технологической работы в производстве продукции (выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд Общества, сумма расходов подлежит списанию на прочие расходы отчетного периода. Решение о неиспользовании результатов НИОКиТР принимается на основании анализа средние и/или долгосрочных планов развития Общества.

Информация о расходах по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам отражается в бухгалтерском балансе в разделе внеоборотные активы. По статье «Результаты исследований и разработок» Обществом отражены расходы на научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы со сроком полезного использования 12 месяцев. Списание на расходы производится линейным методом.

Материально-производственные запасы

В качестве материально-производственных запасов Обществом признаются следующие активы:

- ☐ используемые в качестве сырья, материалов и т.п. при производстве продукции, предназначенной для продажи (выполнения работ, оказания услуг);
- ☐ предназначенные для продажи;
- ☐ используемые для управленческих нужд организации.

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение (изготовление). На сумму снижения стоимости материалов образован резерв, отнесенный на увеличение прочих расходов. Обычно при расчете резерва используется методика, в соответствии с которой, определяется рыночная стоимость (возможная цена реализации) запасов с низкой оборачиваемостью, за исключением материально-производственных запасов, входящих в группы:

- 30.** - материалы, переданные в переработку;
- 31.** - специальная оснастка и специальная одежда в эксплуатации.

Оборачиваемость считается низкой, если сумма списания на расходы материально-производственных запасов в течение отчетного периода составляет менее 5% от их учетной стоимости на начало отчетного года.

В отчетном году Общество создало резерв под снижение стоимости материалов в соответствии с расчетами оценщика в связи с прекращаемой деятельностью и последующей реализацией запасов по рыночной (оценочной) стоимости.

Оценка материально-производственных запасов при их выбытии производится:

32. - по фактической себестоимости каждой единицы в отношении списания товаров для перепродажи (покупной электроэнергии (мощности));

33. - по способу ФИФО в отношении всех остальных материально-производственных запасов.

Материально-производственные запасы, приобретенные для целей строительства, модернизации или реконструкции объектов основных средств в бухгалтерском балансе отражаются в разделе внеоборотные активы по статье «Прочие внеоборотные активы». Все остальные запасы в бухгалтерском балансе отражаются в составе оборотных активов.

Дебиторская задолженность

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок (накидок), НДС и цен, установленных по договору.

Дебиторская задолженность, подлежащая погашению (оплате) в течение 12 месяцев после отчетной даты, отражается в бухгалтерском балансе в составе оборотных активов. Дебиторская задолженность, подлежащая погашению (оплате) более чем через 12 месяцев после отчетной даты, отражается в бухгалтерском балансе в разделе внеоборотные активы по статье «Прочие внеоборотные активы».

Общество создает резерв сомнительных долгов в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности. Резерв создается по каждому сомнительному долгу, не погашаемому в течение свыше 1-го месяца, если он не обеспечен залогом, поручительством или банковской гарантией.

Основным фактором, влияющим на расчет суммы резерва, является период просрочки платежа. В Обществе приняты следующие принципы начисления резерва в отношении торговой и прочей дебиторской задолженности:

Период просрочки платежа, месяцы	Резерв, %
Свыше 12-ти месяцев	100
От 6-ти до 12-ти месяцев	50
От 3-х до 6-ти месяцев	15
От 1-го до 3-х месяцев	5
До 1-го месяца	Резерв не создается

Данная методика не применяется к дебиторской задолженности дочерних и зависимых обществ. Общество имеет право изменить или применить отдельную ставку резервирования в отношении отдельных дебиторов в случае получения информации, позволяющей сделать вывод о существенном изменении их финансового положения. Последнее правило распространяется и на дочерние и зависимые общества.

В отношении дебиторской задолженности поставщиков (авансов выданных) Общество начисляет резерв в случае неисполнения поставщиком своих обязательств в срок, предусмотренный договором.

Период просрочки исполнения обязательств по авансам выданным, месяцы	Резерв, %
Свыше 12-ти месяцев	100
От 6-ти до 12-ти месяцев	50

Доходы

Выручка от продажи товаров, продукции и оказания услуг (выполнения работ) признается по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

Выручка принимается к бухгалтерскому учету в сумме, исчисленной в денежном выражении, равной величине поступления денежных средств и иного имущества и (или) величине дебиторской задолженности (с учетом положений п. 3 Положения по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99 № 32н (с изменениями от 30 декабря 1999 г., 30 марта 2001 г., 18 сентября 2006 г., 27 ноября 2006 г.). Если величина поступления покрывает лишь часть выручки, то выручка, принимаемая к бухгалтерскому учету, определяется как сумма поступления и дебиторской задолженности (в части, не покрытой поступлением).

Выручка признается Обществом в бухгалтерском учете при одновременном выполнении следующих условий:

- ☐ организация имеет право на получение этой выручки, вытекающее из конкретного договора или подтвержденное иным соответствующим образом;
- ☐ сумма выручки может быть определена;
- ☐ имеется уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет увеличение экономических выгод;
- ☐ право собственности (владения, пользования и распоряжения) на продукцию (товар) перешло от организации к покупателю или работа принята заказчиком (услуга оказана);
- ☐ расходы, которые произведены или будут произведены в связи с этой операцией, могут быть определены.

В составе прочих доходов учитывается выручка от сдачи имущества в аренду, суммы процентов, исчисленных по выданным заемным средствам (в том числе по размещенным депозитам), доходы от участия в других организациях, доходы от

переоценки финансовых вложений, доходы от продажи валюты, основных средств, выбытия финансовых вложений и прочих активов, штрафные санкции по соглашениям в зоне торговли мощностью, прибыли прошлых лет, курсовые разницы, изменения в оценочных значениях и проч. Общество также учитывает в составе прочих доходов биржевую вариационную маржу, полученную от сделок купли/продажи фьючерсов на Московской энергетической бирже.

Расходы

Расходы Общества признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от выплаты денежных средств.

Себестоимость торговых операций (покупка электроэнергии (мощности) на внутреннем рынке, импорт электроэнергии, продажа электроэнергии без завоза на таможенную территорию РФ) состоит из величины расходов на приобретение электроэнергии и мощности.

Себестоимость производимой продукции включает общепроизводственные и общехозяйственные станционные расходы. Общепроизводственные и общехозяйственные расходы распределяются между видами производимой продукции пропорционально производственной себестоимости отдельных видов продукции.

Коммерческие расходы Общества не распределяются между себестоимостью отдельных видов продаж. В составе коммерческих расходов отражены расходы на транспортировку электроэнергии, потери электроэнергии, таможенные платежи, расходы на заработную плату персонала, занятого в торгово-сбытовой деятельности и т.п.

Управленческие расходы по Исполнительному аппарату Общества не распределяются между себестоимостью отдельных видов продаж.

В составе прочих расходов учитываются расходы, связанные со сдачей имущества в аренду, суммы процентов, исчисленных за пользование заемными средствами, расходы от продажи валюты, основных средств, выбытия финансовых вложений и прочих активов, штрафные санкции по соглашениям в зоне торговли мощностью, убытки прошлых лет, курсовые разницы, расходы на благотворительность, изменения в оценочных значениях и проч. Общество также учитывает в составе прочих расходов биржевую вариационную маржу, уплаченную по сделкам купли/продажи фьючерсов на Московской энергетической бирже.

Учет займов и кредитов

Задолженность по полученному займу и/или кредиту отражается Обществом в сумме фактически поступивших денежных средств или в стоимости оценки других активов, предусмотренных договором в момент фактической передачи денег, или других активов.

Задолженность на конец отчетного периода показывается с учетом причитающихся к уплате процентов в составе кредиторской задолженности. Общество начисляет проценты в зависимости от условий договора.

Задолженность по полученным займам и/или кредитам в бухгалтерском учете подразделяется на краткосрочную и долгосрочную, а также на срочную и просроченную. Общество осуществляет перевод обязательств из долгосрочных в краткосрочные, когда по условиям договора до возврата основной части долга остается 365 (либо 366) дней.

Дополнительные расходы, связанные с получением займов и/или кредитов включаются в состав прочих расходов единовременно в момент их возникновения. Платежи банкам за открытие кредитной линии в отчете о прибыли и убытках отражаются в составе процентов к уплате.

Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражены в бухгалтерской отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости. Разница между оценкой финансовых вложений по текущей рыночной стоимости на отчетную дату и предыдущей оценкой финансовых вложений относится на финансовые результаты в составе прочих доходов и расходов. Указанная переоценка проводится один раз в год при составлении годовой бухгалтерской отчетности.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости за минусом резерва под обесценение финансовых вложений, созданного в отношении активов, по которым на отчетную дату существуют условия устойчивого существенного снижения стоимости.

Резерв под обесценение финансовых вложений создается один раз в год по результатам инвентаризации по состоянию на 31 декабря отчетного года. При определении величины резерва Обществом на основании доступной информации определяется расчетная стоимость финансовых вложений, имеющих признаки устойчивого снижения стоимости, и на сумму превышения учетной (балансовой) стоимости данных вложений над их расчетной стоимостью создается резерв под обесценение финансовых вложений.

В отношении займов, выданных третьим лицам, Общество формирует резерв под обесценение исходя из следующих принципов:

Период просрочки платежа, месяцы	Резерв, %
Свыше 36 месяцев	100
От 30 до 36 месяцев	75
От 24 до 30 месяцев	50
От 18 до 24 месяцев	25

От 12 до 18 месяцев	10
От 6 до 12 месяцев	5
До 6 месяцев	Резерв не создается

Общая сумма созданного резерва относится на прочие расходы.

Учет операций по сделкам РЕПО проводится в порядке аналогичному бухгалтерскому учету займов выданных. Доходы по сделкам РЕПО определяются в виде разницы между ценой покупки и ценой обратной продажи объекта сделки и отражаются в составе процентных доходов.

При выбытии актива, принятого к бухгалтерскому учету в качестве финансового вложения, по которому не определяется рыночная стоимость, его стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы финансовых вложений.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов. Доходы и расходы, полученные от операций с финансовыми векселями, отражаются в отчете о прибылях и убытках развернуто.

Способы оценки имущества

В соответствии с п. 1 ст. 11 Федерального закона № 129-ФЗ оценка имущества и обязательств производится для их отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в денежном выражении.

Оценка имущества, приобретенного за плату, осуществляется путем суммирования фактически произведенных расходов на его покупку; имущества, полученного безвозмездно, по рыночной стоимости на дату оприходования; имущества, произведенного в самой организации, по стоимости его изготовления.

Начисление амортизации основных средств и нематериальных активов производится независимо от результатов хозяйственной деятельности Общества в отчетном периоде.

Денежные средства и их эквиваленты, отражение денежных потоков

Денежные средства и их эквиваленты

В целях составления отчета о движении денежных средств Общество включает в состав денежных средств денежные эквиваленты, под которыми понимаются краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску изменения стоимости. В частности, Общество отчетности к денежным эквивалентам депозитные вклады в кредитных организациях, выдаваемые по требованию и/или со сроком погашения три месяца и менее, а также высоколиквидные банковские векселя со сроком погашения до трех месяцев. В целях составления бухгалтерского баланса Общество включает эквиваленты денежных средств в состав денежных средств.

Свернутое отражение денежных потоков

Денежные потоки отражаются в отчете о движении денежных средств свернуто в случаях, когда они характеризуют не столько деятельность организации, сколько деятельность ее контрагентов. В частности, Общество отражает свернуто денежные потоки комитента, в случае, когда Общество является комиссионером или агентом.

Денежные потоки отражаются в отчете о движении денежных средств свернуто также в случаях, когда они отличаются большим оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата. Таким же образом, свернуто отражаются доходы и расходы от конверсионных операций (покупка/продажа валюты).

Учет денежных потоков в иностранной валюте

Для целей составления отчета о движении денежных средств величина денежных потоков в иностранной валюте пересчитывается в рубли по официальному курсу этой иностранной валюты к рублю, установленному Центральным Банком РФ на дату осуществления и поступления платежа.

Прочее

Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Стоимость денежных знаков в кассе Общества, средств на банковских счетах (банковских вкладах), денежных и платежных документов, ценных бумаг (за исключением акций), средств в расчетах, включая по заемным обязательствам (за исключением средств полученных и выданных авансов и предварительной оплаты), выраженная в иностранной валюте, отражена в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официальных курсов валют, действовавших 31 декабря 2011 г. Курсы валют составили на эту дату 32,1961 руб. за 1 доллар США (31 декабря 2010 г. – 30,4769 руб.), 41,6714 руб. за 1 евро (31 декабря 2010 г. – 40,3331 руб.).

Курсовая разница подлежит зачислению на финансовые результаты Общества как прочие доходы или прочие расходы за исключением курсовой разницы, связанной с формированием уставного капитала Общества, которая подлежит отнесению на добавочный капитал.

Учет финансовых инструментов срочных сделок

Обществом осуществляются операции с финансовыми инструментами срочных сделок (ФИСС) в целях хеджирования валютного, процентного и иных видов риска.

При осуществлении операций с ФИСС в бухгалтерском учете отражаются расчеты, связанные с исполнением соответствующих контрактов. В момент заключения сделки записи в учете не производятся.

Доходы и расходы по операциям с ФИСС определяются на дату окончания отчетного периода, на дату проведения промежуточных расчетов (если они предусмотрены договором) и на дату завершения сделки.

Финансовый результат от сделок с ФИСС по хеджированию процентного риска по кредиту отражается в составе процентов к получению (уплате), по остальным сделкам - в составе прочих доходов/расходов.

Расходы будущих периодов.

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов. Эти расходы списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к учету.

В составе расходов будущих периодов учитываются такие расходы, как: программные продукты, на которые у Общества отсутствуют исключительные права; полученные лицензии и сертификаты; вознаграждения, выплаченные консультантам и/или посредникам по заключению договоров, являющихся источником экономической выгоды для Общества в течение нескольких отчетных периодов; иные расходы.

Расходы будущих периодов списываются по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года, следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе в разделе внеоборотные активы по статье «Прочие внеоборотные активы». Расходы будущих периодов, подлежащие списанию в течение 12 месяцев, отражаются в бухгалтерском балансе в составе оборотных активов по статье «Прочие оборотные активы».

Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценке, эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

В соответствии с Уставом, Общество создает резервный фонд в размере 15 % от уставного капитала.

Сегментная отчетность

Риски и прибыли Общества определяются главным образом различиями в географических регионах, куда Общество реализует электроэнергию. Таким образом, первичным учетным сегментом является географический – по регионам рынков сбыта.

Доходы первичного сегмента распределяются по сегментам в зависимости от географически определенного места перехода права собственности от Общества к покупателю электроэнергии (вне зависимости от страны инкорпорации покупателя).

Вторичным сегментом является операционный. Общество раскрывает информацию по операционным сегментам в разрезе полученной выручки, активов и капитальных вложений.

Изменения в учетной политике

В соответствии с Приказами Министерства финансов Российской Федерации, вступающие в силу с бухгалтерской отчетности за 2011 год, приняты:

Положение по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010);

Положение по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» (ПБУ 12/2010);

Положение по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств» (ПБУ 23/2011);

Приказ Министерства финансов Российской Федерации № 66н от 2 июля 2010 г. «О формах бухгалтерской отчетности организаций».

Эффекты от изменения вступительного бухгалтерского баланса раскрыты в разделе III. «Изменения вступительного баланса» настоящей пояснительной записки.

Кроме того, в ряд существующих ПБУ внесены отдельные изменения, вступающие в силу с бухгалтерской отчетности за 2011 год, в том числе:

Положение по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01): Обществом повышен лимит отнесения объектов к материально-производственным запасам с 20 тыс. руб. до 40 тыс. руб., что не оказало существенного влияния на отчетность Общества;

Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» (ПБУ 14/2007): не повлекло существенных изменений в учете Общества;

Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации № 34н от 29 июля 2008 г.: изменения в основном связаны с приведением Положения в соответствие с вновь принятыми и измененными ПБУ, что не повлекло существенных изменений в учете Общества.

Другие изменения в учетную политику Общества в 2011 г. не вносились. Общество не планирует вносить существенные изменения в учетную политику на 2012 г. по сравнению с 2011 г.

III. ИЗМЕНЕНИЯ ВСТУПИТЕЛЬНОГО БАЛАНСА

В соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации №66н от 2 июля 2010 г. «О формах бухгалтерской отчетности организации» внесены изменения в форму бухгалтерского баланса, отчета о прибылях и убытках,

отчета об изменении капитала, отчета о движении денежных средств за 2011 год, которые повлекли в свою очередь реклассификацию показателей по статьям вышеперечисленных форм.

Данные бухгалтерского баланса по состоянию на 31.12.2009 г. и на 31.12.2010 г. отражены исходя из группировки статей баланса, утвержденной приказом Минфина России от 02.07.2010 № 66н и принятого Обществом порядка формирования статей бухгалтерского баланса:

1. В составе результатов исследований и разработок отражены затраты на НИОКР приведшие к положительному результату.
2. В составе основных средств отражены затраты по незавершенному строительству объектов основных средств.
3. В состав прочих внеоборотных активов включены незавершенные вложения в объекты нематериальных активов и НИОКР.
4. В состав прочих внеоборотных активов включена дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты.
5. Расходы будущих периодов, срок списания которых менее 12 месяцев после отчетной даты, учтены в составе прочих оборотных активов.
6. Дебиторская задолженность, отраженная в составе оборотных активов, сформирована исходя из ожидания срока ее погашения в течении времени менее чем 12 месяцев после отчетной даты.
7. Из состава краткосрочных финансовых вложений исключены денежные эквиваленты.
8. В состав денежных средств включены денежные эквиваленты, под которыми понимаются высоколиквидные финансовые вложения в виде депозитов со сроком возврата менее либо равным трем месяцам.
9. В составе переоценки внеоборотных активов отражены результаты переоценки основных средств, ранее отражаемые в составе добавочного капитала
10. В составе оценочных обязательств отражены резервы предстоящих расходов.
11. Разница, возникающая в связи с пересчетом денежных потоков организации и остатков денежных средств и денежных эквивалентов в иностранной валюте по курсам на разные даты, отражается в отчете о движении денежных средств отдельно от текущих, инвестиционных и финансовых денежных потоков организации как влияние изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю.

Вступительный бухгалтерский баланс на 31.12.2010 г.

Код строки новый	Наименование статьи	Сумма корректировки	Код строки старый	Наименование статьи	Сумма корректировки
АКТИВ			АКТИВ		
1120	Результаты исследований и разработок	5 555	150	Прочие внеоборотные активы	(5 555)
1130	Основные средства	22 340 149	130	Незавершенное строительство	(22 340 149)
1170	Прочие внеоборотные активы	150 379	130	Незавершенное строительство	(150 379)
1170	Прочие внеоборотные активы	2 274 818	230	Дебиторская задолженность (свыше 12 мес)	(2 274 818)
1170	Прочие внеоборотные активы	33 423	242	Авансы выданные	(33 423)
1260	Прочие оборотные активы	125 573	216	Расходы будущих периодов	(125 573)
	ИТОГО изменений внеоборотных активов	2 308 241		оборотных активов	(2 308 241)
	БАЛАНС	135 276 836		БАЛАНС	135 276 836
ПАССИВ			ПАССИВ		
11340	Переоценка внеоборотных активов	6 110 175	420	Добавочный капитал	(6 110 175)
1540	Оценочные обязательства	567 956	650	Резервы предстоящих расходов	(567 956)
	ИТОГО изменений по пассиву	—		ИТОГО изменений по пассиву	—
	БАЛАНС	135 276 836		БАЛАНС	135 276 836

Вступительный бухгалтерский баланс на 31.12.2009 г.

Код строки новый	Наименование статьи	Сумма корректировки	Код строки старый	Наименование статьи	Сумма корректировки
АКТИВ			АКТИВ		
1120	Результаты исследований и разработок	1 111	150	Прочие внеоборотные активы	(1 111)
1130	Основные средства	16 376 173	130	Незавершенное строительство	(16 376 173)
1170	Прочие внеоборотные активы	136 735	130	Незавершенное строительство	(136 735)
1170	Прочие внеоборотные активы	830 264	230	Дебиторская задолженность (свыше 12 мес)	(830 264)
1250	Денежные средства и денежные эквиваленты	1 550 000	1240	Финансовые вложения (кроме денежных эквивалентов)	(1 550 000)
1260	Прочие оборотные активы	142 809	216	Расходы будущих периодов	(142 809)
	ИТОГО изменений внеоборотных активов	830 264		оборотных активов	(830 264)
	БАЛАНС	103 473 796		БАЛАНС	103 473 796
ПАССИВ			ПАССИВ		
11340	Переоценка внеоборотных активов	6 111 134	420	Добавочный капитал	(6 111 134)
	ИТОГО изменений по пассиву	—		ИТОГО изменений по пассиву	—
	БАЛАНС	103 473 796		БАЛАНС	103 473 796

Данные отчета о движении денежных средств за 2010 год скорректированы в соответствии с приказом Минфина России от 02.07.2010 г. № 66н «О формах бухгалтерской отчетности организации», а также ПБУ 23/2010 «Отчет о движении денежных средств», утвержденного приказом Минфина России от 02.02.2011 № 11н:

1. Из состава денежных потоков исключено движение денежных эквивалентов. Денежными эквивалентами являются высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко обращены в заранее известную сумму денежных средств и которые подвержены незначительному риску стоимости. К денежным эквивалентам отнесены депозитные вклады сроком размещения менее 3-х месяцев.
2. Строка 4450 «Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода» увеличена на сумму денежных эквивалентов 1 550 000 тыс. руб. Поступления по инвестиционной деятельности уменьшены на суммы денежных эквивалентов в размере 83 608 000 тыс. руб., а расход уменьшен на 83 608 000 тыс. руб.
 2. В денежных потоках от текущих операций отдельно выделены суммы поступлений арендных платежей, комиссионных вознаграждений. Сумма указанных платежей за 2010 год составила 33 946 тыс. руб.
3. Из состава денежных потоков исключены косвенные налоги в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации или возмещение из нее. Превышение поступлений сумм налога на добавленную стоимость над его перечислениями отражено в составе прочих поступлений от текущих операций.

Поступление НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков и с учетом возврата НДС из бюджетной системы РФ составило 9 155 212 тыс. руб.

Перечисление НДС в составе платежей поставщикам, подрядчикам и платежей в бюджетную систему РФ составило 10 614 132 тыс. руб. Превышение перечислений сумм НДС над его поступлением, отраженных в составе прочих расходов от текущих операций составило 1 458 920 тыс. руб.
4. Денежные потоки уменьшены на суммы возвратов в размере 500 477 тыс. руб. по соответствующим статьям отчета о движении денежных средств, в т. ч. статья 4124 «Платежи налога на прибыль» на сумму 122 255 тыс. руб.
5. Денежные потоки в иностранной валюте на конец отчетного периода не переоцениваются. Сумма влияния на строку 4490 «Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю» составила 330 135 тыс. руб.
5. В денежных потоках от текущей деятельности выделены отдельной строкой платежи налога на прибыль в сумме 136 822 тыс. руб. (с учетом возврата платежей налога на прибыль в сумме 122 255 тыс. руб.).
6. Денежные потоки от текущих операций уменьшены на суммы поступлений и платежей в пользу комитентов (принципалов) в сумме 1 066 881 тыс. руб.

Данные отчета о движении денежных средств за 2010 год скорректированы также в связи с изменением подхода в отношении классификации денежных потоков:

1. Денежные средства, поступившие в 2010 году в рамках целевого финансирования строительства 2-го энергоблока Калининградской ТЭЦ-2 в сумме 5 027 367 тыс. руб. перенесены из раздела «денежные потоки от инвестиционных операций» в раздел «денежные потоки от финансовых операций» в связи с новацией полученных денежных средств в займ.

Изменение показателей отчета о прибылях и убытках, отчета об изменении капитала за 2010 – 2009 гг. не производились в виду их незначительности.

IV. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

1. НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Движение нематериальных активов в течение отчетного года представлено в Пояснениях к бухгалтерскому балансу в таблице 1.1.

По состоянию на 31 декабря 2011 г. у Общества отсутствуют нематериальные активы с неопределенным сроком полезного использования. Оставшийся срок полезного использования нематериальных активов составляет:

по исключительным правам на программные продукты – от 1 года до 5-ти лет

РЕЗУЛЬТАТЫ ИССЛЕДОВАНИЙ И РАЗРАБОТОК (НИОКР)

Движение и наличие результатов НИОКР по Обществу представлено в таблице 1.2, расходы по незаконченным и неоформленным НИОКР - в таблице 1.3. Пояснений к бухгалтерскому балансу.

Оставшийся срок полезного использования по всем видам НИОКР составил менее 1 года.

Общество в 2011 году приняло решение о финансировании научных исследований и разработок путем участия в фонде поддержки научной и инновационной деятельности «Энергия без границ».

Общество перечислило в 2011 году на вышеуказанные цели денежный вклад в размере 968 230 тыс. руб. Также Общество планирует передать в указанный фонд незавершенные разработки по созданию и испытанию малоэмиссионной камеры сгорания ГТЭ-110 балансовой стоимостью 140 242 тыс. руб.

В бухгалтерском балансе на 31.12.2011 г. расходы на НИОКР по созданию и испытанию малоэмиссионной камеры сгорания ГТЭ-110 в сумме 140 242 тыс. руб. перенесены из внеоборотных активов в состав прочих оборотных активов.

2. ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА И ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Движение и наличие основных средств и доходных вложений в материальные ценности и соответствующего накопленного износа представлено в таблице 2.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

Балансовая стоимость основных средств по состоянию на 31.12.2011 г. составила 19 126 014 тыс. руб. (39 431 218 тыс. руб. – на 31.12.2010 г.; 38 849 524 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.) Балансовая стоимость полностью амортизированных основных средств без учета износа по состоянию на 31.12.2011 г. составила 110 299 тыс. руб. (276 264 тыс. руб. – на 31.12.2010 г.; 118 244 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.) Основные средства, находящиеся в залоге у Общества отсутствуют.

В связи с планируемым прекращением деятельности по производству электрической и тепловой энергии и передаче этой функции 100% дочернему обществу ОАО «ИНТЕР РАО - Электрогенерация» Общество с 01 июля 2011 года передало значительную часть объектов основных средств и неотделимых улучшений в указанное дочернее общество. Более подробную информацию см. в разделе 26 Прекращаемая деятельность.

Арендованные основные средства

Основные средства, полученные в лизинг

Основные средства, полученные по договорам лизинга, учитываются на балансе лизингодателя. Общество учитывает полученное имущество за балансом.

Информация об основных средствах, полученных по договорам лизинга, представлена ниже:

Наименование объекта лизинга	Срок действия договора	Стоимость на 31.12.10 г.	Поступило в 2011 г.	Выбыло в 2011 г. ¹	Стоимость на 31.12.2011 г.
Основное технологическое оборудование «Сочинской ТЭС»	июнь 2018 г.	1 644 585	—	1 644 585	—
Основное технологическое оборудование «Калининградской ТЭЦ-2»	декабрь 2013 г.	411 139	—	411 139	—
Воздушное судно Bombardier CL-60002B16	2015 г.	678 417	—	—	678 417
ИТОГО		2 734 141	—	2 055 724	678 417

19. - переуступлено в пользу ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»

В течение 2011 г. начислено лизинговых платежей (с НДС) в сумме 316 804 тыс. руб. (683 388 тыс. руб. - в 2010 г.) Лизинговые платежи (с НДС) по технологическому оборудованию составили 252 724 тыс. руб. за период с 1 января по 30 июня 2011 г. Аванс по выкупному платежу (с НДС) за воздушное судно на 31.12.2011 г. составил 129 994 тыс. руб. (33 423 тыс. руб. – на 31.12.2010 г., нет – на 31.12.2009 г.)

В связи с планируемым прекращением деятельности по производству электрической и тепловой энергии и передаче этой функции 100% дочернему обществу ОАО «ИНТЕР РАО - Электрогенерация» Общество 1 июля 2011 г. переуступило права и обязанности по договорам лизинга технологического оборудования указанному дочернему обществу и заключило с ним договора субаренды оборудования. Информация об арендуемом имуществе представлена ниже.

Основные средства, полученные в аренду

В составе арендованных основных средств основную долю занимает производственное оборудование.

С 1 июля 2011 г. Обществом получено в операционную аренду основное производственное оборудование, необходимое для

производства электроэнергии (мощности) и теплоэнергии на период с 1 июля 2011 г. по 29 февраля 2012 г. Информация об основных средствах, полученных по договорам аренды (субаренды), представлена ниже:

Наименование объекта аренды	Срок действия договора	Стоимость на 31.12.2010 г.	Поступило в 2011 г.	Выбыло в 2011 г.	Стоимость на 31.12.2011 г.
	февраль 2012 г.				
Основное производственное оборудование «Северо-Западная ТЭЦ»		—	19 136 712	—	19 136 712
	февраль 2012 г.				
Основное производственное оборудование «Ивановские ПГУ»		—	7 005 272	—	7 005 272
	февраль 2012 г.				
Основное производственное оборудование «Сочинской ТЭС»		—	4 891 086	—	4 891 086
Основное технологическое оборудование «Сочинской ТЭС»	февраль 2012 г.	—	1 644 585		1 644 585
	февраль 2012 г.				
Основное производственное оборудование «Калининградская ТЭЦ-2»		—	8 824 973	—	8 824 973
Основное технологическое оборудование «Калининградской ТЭЦ-2»	февраль 2012 г.	—	411 139	—	411 139
Имущество Испытательного стенда Ивановской ГРЭС	февраль 2012 г.		297 522	—	297 522
ИТОГО		—	42 211 289	—	42 211 289

Кроме вышеуказанного оборудования в составе арендованных основных средств по состоянию на 31 декабря 2011 года учитываются земельные участки общей площадью 1 448,4659 га стоимостью 817 197 тыс. руб. (817 197 тыс. руб. – на 31.12.2010 г.) На указанных земельных участках расположены имущественные комплексы филиалов «Калининградская ТЭЦ-2» (1 181,0006 га), «Северо-Западная ТЭЦ» (90,2471 га), «Сочинская ТЭС» (6, 3282 га) и «Ивановские ПГУ» (170,89 га).

3. НЕЗАВЕРШЕННОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

Информация о движении и наличии объектов незавершенного строительства и незаконченных операциях по приобретению, модернизации и т.п. основных средств представлена в таблице 2.2 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

В связи с планируемым прекращением деятельности по производству электрической и тепловой энергии и передаче этой функции 100% дочернему обществу ОАО «ИНТЕР РАО - Электрогенерация» Общество проводит оценку незавершенного строительства для дальнейшей передачи указанному обществу.

Более подробную информацию см. в разделе 26 Прекращаемая деятельность.

Второй энергоблок ПГУ-450 МВт Калининградской ТЭЦ-2

По состоянию на 31 декабря 2010 года в составе незавершенного строительства учитывались затраты на строительство пускового комплекса второго энергоблока ПГУ-450 МВт Калининградской ТЭЦ-2 по договору инвестирования с ОАО «Межрегионэнергострой» в размере 12 441 257 тыс. руб. Объект введен в эксплуатацию во 2-м квартале 2011 года. Первоначальная стоимость объекта на момент ввода составила 13 083 362 тыс. руб. По условиям договора готовый объект предполагалось передать инвестору ОАО «Межрегионэнергострой».

В июне 2011 года было достигнуто соглашение сторон о приобретении Обществом второго энергоблока ПГУ-450 МВт Калининградской ТЭЦ-2 у ОАО «Межрегионэнергострой». В целях осуществления взаимовыгодных расчетов первоначальный договор инвестирования был новирован в займ и переуступлен дочернему обществу ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал».

Величина задолженности по займу составила 16 824 211 тыс. руб., без учета процентов в сумме 558 775 тыс. руб. Срок уплаты займа и процентов – июнь 2015 года. Задолженность Общества по оплате переуступленного обязательства отражена в составе прочих долгосрочных обязательств в сумме 16 824 211 тыс. руб., а также проценты, начисленные за период с июня 2011 года по декабрь 2011 года, в сумме 71 542 тыс. руб.

4. ПРОЧИЕ ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

В составе прочих внеоборотных активов отражены расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев после

отчетной даты, долгосрочная дебиторская задолженность, расходы на незаконченные научно-исследовательские и опытно-конструкторские и технологические работы, расходы, связанные с инвестиционной деятельностью; квартиры, приобретенные Обществом (или его предшественниками) для последующей перепродажи своим сотрудникам в рассрочку, материалы, предназначенные для модернизации объектов основных средств.

Информация о прочих внеоборотных активах Общества представлена ниже:

Наименование	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Дебиторская задолженность	3 862 219	2 308 241	830 264
Расходы будущих периодов всего, в т.ч.:	1 062 881	331 309	275 057
- плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств	784 748	23 596	—
- программные продукты	125 815	138 893	91 504
- права пользования земельными участками	105 277	110 536	112 377
- пуско-наладочные работы на новых объектах основных средств	18 738	28 108	46 846
- агентское вознаграждение	7 134	9 513	11 891
- прочие	21 169	20 663	12 439
Расходы на технико-экономическое обоснование инвестиций	72 130	—	—
Квартиры	3 071	28 058	40 753
Расходы на незаконченный НИОКР	—	150 379	136 735
Материалы, предназначенные для модернизации объектов основных средств	—	222 443	70 800
Налог на добавленную стоимость по затратам на строительство пускового комплекса второго энергоблока ПГУ-450 МВт Калининградской ТЭЦ-2	—	2 238 840	1 192 695
ИТОГО	5 000 301	5 279 270	2 546 304

Движение и состав дебиторской задолженности представлено в таблице 5.1.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу, а также в разделе 8.1 «Долгосрочная дебиторская задолженность» настоящей Пояснительной записки.

6. ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

6.1. Долгосрочные финансовые вложения

Финансовые вложения в бухгалтерском балансе приведены за вычетом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 241 150 388 тыс. руб. на 31.12.2011 г. (46 454 407 тыс. руб. – на 31.12.2010 г.; 19 086 442 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.)

Акции, котируемые на бирже, отражены в бухгалтерском балансе по рыночной стоимости, рассчитанной организатором биржевых торгов (ММВБ) на последний рабочий день 30.12.2011 г.

По состоянию на 31.12.2011 г. величина резерва, созданного под обесценение долгосрочных финансовых вложений в уставные (складочные) капиталы других компаний, составляет 2 554 855 тыс. руб. (633 513 тыс. руб. – на 31.12.2010 г.; 447 165 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.)

Информация о наличии и движении финансовых вложений в отчетном периоде представлена в таблице 3.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

Участие в уставном капитале других организаций

В 2011 г. Общество приобрело пакеты акций российских энергетических компаний в рамках проведенной дополнительной эмиссии собственных акций по цене размещения, которая составила 0,0535 руб. за одну обыкновенную акцию. Суммарная первоначальная стоимость приобретенных пакетов акций на дату окончания эмиссии – 18 мая 2011 г. составила 283 228 701 тыс. руб. По состоянию на 31 декабря 2011 г. первоначальная стоимость указанных пакетов составила 165 267 541 тыс. руб. Изменение первоначальной стоимости произошло в результате частичного выбытия акций, а также по причине снижения биржевых котировок на 31 декабря 2011 г.

Наименование финансового вложения	Поступило в рамках доп. эмиссии в 2011 г.	Поступило в рамках доп. эмиссии в 2011 г.	Выбыло в 2011 г.	Обесценение на 31.12.2011 котируемые	Балансовая стоимость на 31.12.2011 все акции,
-----------------------------------------	----------------------------------------------------	----------------------------------------------------	---------------------	--------------------------------------------	--------------------------------------------------------

	котируемые акции	не котируемые акции		акции	поступившие по доп. эмиссии
Участие в уставном капитале	281 295 108	1 933 593	(7 132 629)	(110 828 531)	165 267 541

Суммарное снижение стоимости всех котируемых акций, учитываемых в качестве финансовых вложений по состоянию на 31 декабря 2011 г. составило 119 838 195 тыс. руб. (в 2010 г. - увеличение стоимости финансовых вложений 1 446 812 тыс. руб.)

В рамках перехода Общества к холдинговой структуре в течение 2011 г. были учреждены (приобретены) следующие общества:

Наименование юридического лица	Процент участия в капитале на 31.12.2011	Величина финансового вложения на 31.12.2011	Направление деятельности
ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»	100	34 631 499	Производство электрической и тепловой энергии (мощности)
ООО «РН-ЭНЕРГО»	100	4 995 804	Торговля электроэнергией, эксплуатация и ремонт энергооборудования
ОАО «ИНТЕР РАО Светодиодные системы»	35,17	600 000	Участие и совместный контроль производства светодиодов
INTER RAO Finance B.V.	100	82 748	Финансирование деятельности Общества путем привлечения кредитов, займов
ООО «ИНТЕР РАО – Экспорт»	100	30 000	Поставка энергетического оборудования за рубеж
ООО «ИНТЕР РАО Орловский энергосбыт»	100	10 000	Энергосбытовая деятельность в Орле и Орловской области
ООО «РТ-Энерготрейдинг»	50	9 804	Торговля электрической и тепловой энергией
СООО «Энергоконнект»	50	4 229	Поставки электроэнергии в Республику Беларусь
ООО «ИНТЕР РАО Инжиниринг»	100	775	Оказание инжиниринговых услуг
ООО «ИНТЕР РАО – Управление Электрогенерацией»	100	500	Управление российскими производственными предприятиями, входящими в группу ИНТЕР РАО
ИТОГО	—	40 365 359	-

В течение 2011 года Общество увеличило вклады в капиталы следующих дочерних Обществ:

Наименование юридического лица	Величина финансового вложения на 31.12.2010	Величина дополни- тельного вклада	Величина финансового вложения на 31.12.2011	Способ капитализации
INTER RAO Holding B.V.	1 861 680	1 862 864	3 724 544	Неоговоренная премия по акциям
ОАО «Электролuch»	1 756 693	264 132	2 020 825	Вклад в уставный капитал
ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС»	21 000	101 038	122 038	Вклад в уставный капитал
RAO Intertech B. V.	853	70 316	71 169	Неоговоренная премия по акциям
ИТОГО	3 640 226	2 298 350	5 938 576	-

Выбытие финансовых вложений

В октябре 2011 г. Общество исключило из состава финансовых вложений акции ОАО «ТГК-11 Холдинг» балансовой стоимостью 574 618 тыс. руб. в связи с банкротством указанной компании. В ходе ликвидации ОАО «ТГК-11 Холдинг» Обществом получены денежные средства в сумме 195 473 тыс. руб. В результате выбытия финансового вложения Обществом получен убыток в размере 379 145 тыс. руб.

В декабре 2011 г. Общество исключило из состава финансовых вложений акции дочерней компании FREECOM Trading Limited балансовой стоимостью 2 447 545 тыс. руб. в связи с добровольной ликвидацией указанной компании. В ходе ликвидации компании FREECOM Trading Limited Обществом получено имущество – акции ЗАО «Молдавская ГРЭС» на сумму 2 318 098 тыс. руб. Часть пакета акций была получена в счет погашения ранее выданного компании FREECOM Trading Limited процентного займа на сумму 1 419 290 тыс. руб. (с учетом процентов).

В результате выбытия финансово вложения Обществом получен убыток в размере 1 548 737 тыс. руб.

В течение 2011 года Общество реализовало часть пакетов акций, полученных в результате дополнительной эмиссии собственных акций, а именно:

Наименование эмитента	Категория ценных бумаг	Первоначальная стоимость
ОАО «ОГК-6» (часть пакета)	котируемые	1 895 823
ОАО «ФСК»	котируемые	1 610 055
ФОРТУМ (ТГК-10)	котируемые	1 192 977
ОАО «Кубаньэнергосбыт»	котируемые	730 481
ОАО «ОГК-2» (часть пакета)	котируемые	308 343
ОАО «Кубанская генерирующая компания»	не котируемые	43 120
ИТОГО	—	5 780 799

В результате продажи акций Обществом получен доход превышающий стоимость приобретения. Более подробная информация приведена в разделе 15 «Прочие доходы и расходы» настоящей Пояснительной записки.

В течение 2011 года Общество провело сделку по обмену пакета акций, полученного в результате дополнительной эмиссии собственных акций, а именно:

Наименование эмитента	Выбыло в результате обмена	Поступило в результате обмена
ОАО «Энергетические системы Востока»	(777 211)	—
ОАО «ГидроОГК»	—	777 211
ИТОГО	(777 211)	777 211

Дочерние и зависимые общества

Общество контролирует другое юридическое лицо, когда в силу своего участия либо в соответствии с полномочиями, полученными от других лиц, имеет более 50 % общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции (доли) в уставном (складочном) капитале этого юридического лица и имеет возможность определять решения, принимаемые таким юридическим лицом. Такое участие Общество относит к категории участия в дочерних обществах.

Общество контролирует другое юридическое лицо, когда имеет право распоряжаться непосредственно или через свои дочерние общества более 20 % общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции (доли) в уставном (складочном) капитале этого юридического лица и имеет возможность определять решения, принимаемые таким юридическим лицом. Такое участие Общество относит к категории участия в зависимых обществах.

Информация о финансовых вложениях Общества в части участия в уставных капиталах других организаций по состоянию на 31 декабря 2011 г. представлена ниже:

Наименование юридического лица	Процент участия в капитале	Резерв под обесценение	на	на	на
			31.12.2011	31.12.2010	31.12.2009
	на	на			
	31.12.2011	31.12.2011			
	на				
	31.12.2011				
Вложения в дочерние общества	142 362 235	2 148 501	140 213 734	37 630 169	11 293 462

Наименование юридического лица	Процент участия в капитале	на 31.12.2011	Резерв под обесцене- ние	на 31.12.2011	на 31.12.2010	на 31.12.2009
ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация" Россия	100,0000	34 631 499	—	34 631 499	—	—
ОАО "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" Россия**	75,0200	32 346 558	—	32 346 558	21 278 000	—
ОАО "Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" Россия*	81,9300	33 310 742	—	33 310 742	—	—
ОАО «Петербургская сбытовая компания» (обыкновенные акции) Россия**	78,6104	9 094 990	—	9 094 990	2 439 611	—
ОАО «Петербургская сбытовая компания» (привилегированные акции) Россия**	9,6613	743 867	—	743 867	332 670	—
ОАО "МОСЭНЕРГОСБЫТ" Россия*	50,9189	6 675 731	—	6 675 731	—	—
ЗАО «Молдавская ГРЭС» Приднестровская Молдавская Республика	80,9000	4 964 103	—	4 964 103	2 646 004	2 646 004
ООО "РН-Энерго" Россия	100,0000	4 995 804	—	4 995 804	—	—
INTER RAO HOLDING B.V. Нидерланды	100,0000	3 724 544	—	3 724 544	1 861 680	1 861 680
ОАО "Территориальная генерирующая компания №11" Россия*	67,5326	3 115 973	—	3 115 973	275 175	—
ОАО "Восточная энергетическая компания" Россия	100,0000	2 190 290	—	2 190 290	2 190 290	2 190 290
ОАО "Электролуч" Россия	98,0300	2 020 825	—	2 020 825	1 756 693	1 756 693
ЗАО "ИНТЕР РАО Капитал" Россия	100,0000	1 923 000	1 923 000	—	1 923 000	3 000
ОАО "Разданская энергетическая компания" (РазТЭС)" Республика Армения*	100,0000	624 579	—	624 579	—	—
ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС» Россия	82,8359	290 055	186 348	103 707	103 707	290 055
ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания" Россия*	59,3845	343 489	—	343 489	—	—
ОАО "Алтайэнергосбыт" Россия*	100,0000	330 000	—	330 000	—	—
ОАО "Саратовэнерго" Россия*	56,9715	279 404	—	279 404	—	—
INTER RAO Middle East B.V. Нидерланды	100,0000	245 362	—	245 362	245 362	—

Наименование юридического лица	Процент участия в капитале	на 31.12.2011	Резерв под обесцене- ние	на 31.12.2011	на 31.12.2010	на 31.12.2009
	на 31.12.2011		на 31.12.2011			
ООО "ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС" Россия	100,0000	122 038	—	122 038	19 342	7 342
INTER RAO Finance B.V. Нидерланды	100,0000	82 748	—	82 748	—	—
RAO Intertech B.V. Нидерланды	100,0000	71 169	—	71 169	853	—
ТОО "ИНТЕР РАО Центральная Азия" Казахстан	100,0000	47 443	—	47 443	47 443	47 443
ОАО "Объединенная энергосбытовая компания" Россия*	100,0000	44 800	—	44 800	—	—
RAO Nordic Oy Финляндская Республика	100,0000	43 410	—	43 410	43 410	43 410
TGR Enerji Elektrik Tопtan Ticaret A.S. Турецкая Республика	70,0000	39 153	39 153	—	—	—
ООО "ИнтерРАО- УорлиПарсонс" Россия	51,0000	19 384	—	19 384	19 384	—
ООО "ИНТЕР-РАО Экспорт" Россия	100,0000	30 000	—	30 000	—	—
ООО "ИНТЕР РАО – Орловский энергосбыт" Россия	100,0000	10 000	—	10 000	—	—
ООО "ИНТЕР РАО Инжиниринг" Россия	100,0000	775	—	775	—	—
ООО "ИНТЕР РАО – Управление электрогенерацией" Россия	100,0000	500	—	500	—	—
FREECOM Trading Limited Республика Кипр	—	—	—	—	2 447 545	2 447 545
Вложения в зависимые общества		77 995 610	10 000	77 985 610	636 179	288 185
ОАО "Иркутскэнерго" Россия*	40,0070	28 594 384	—	28 594 384	—	—
ОАО "Волжская ТГК" Россия*	32,4400	18 968 509	—	18 968 509	—	—
ОАО "Энел ОГК-5" Россия*	26,4348	17 090 794	—	17 090 794	—	—
ОАО "Башкирэнерго" (обыкновенные акции) Россия*	21,3900	8 501 797	—	8 501 797	—	—
ОАО "Башкирэнерго" (привилегированные акции) Россия*	0,8406	220 432	—	220 432	—	—
ОАО "Территориальная генерирующая компания №6" Россия*	26,0800	3 254 521	—	3 254 521	—	—

Наименование юридического лица	Процент участия в капитале	на 31.12.2011	Резерв под обесцене- ние	на 31.12.2011	на 31.12.2010	на 31.12.2009
АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2" Казахстан	50,0000	603 311	—	603 311	603 311	288 185
ОАО "ИНТЕР РАО Светодиодные Системы" Россия	35,1700	600 000	—	600 000	—	—
ОАО "Томская энергосбытовая компания" (обыкновенные акции) Россия*	24,5644	83 602	—	83 602	—	—
ОАО "Томская энергосбытовая компания" (привилегированные акции) Россия*	6,7089	21 358	—	21 358	—	—
ЗАО «Камбартинская ГЭС-1» Республика Киргизия	50,0000	28 864	—	28 864	28 864	—
ЗАО "Промышленная энергетическая компания" Россия	50,0000	10 000	10 000	—	—	—
ООО "РТ-Энерготрейдинг" Россия	50,0000	9 805	—	9 805	—	—
СООО "Энергоконнект" Республика Беларусь	50,0000	4 229	—	4 229	—	—
ООО "ИНТЕРЭНЕРГОЭФФЕКТ" Россия	50,0000	4 004	—	4 004	4 004	—
Вложения в прочие общества		19 220 115	396 354	18 823 761	1 108 747	83 040
ОАО "Федеральная гидрогенерирующая компания" Россия*	1,8177	5 091 474	—	5 091 474	—	—
ОАО "Э.ОН Россия" Россия*	3,2599	4 386 405	—	4 386 405	—	—
ОАО "Мосэнерго" Россия*	5,0501	3 433 616	—	3 433 616	—	—
ОАО "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии" Россия*	5,7009	2 562 701	—	2 562 701	—	—
«АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ПО ГЕНЕРАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ АЭС АККУЮ» Турецкая Республика	3,4700	1 025 707	—	1 025 707	1 025 707	—
ОАО "Сангтудинская ГЭС-1" Таджикистан**	14,8700	795 869	396 354	399 515	83 040	83 040
ОАО "Территориальная генерирующая компания №1" Россия*	1,9744	717 483	—	717 483	—	—

Наименование юридического лица	Процент участия в капитале	на 31.12.2011	Резерв под обесцене- ние	на 31.12.2011	на 31.12.2010	на 31.12.2009
	на 31.12.2011		на 31.12.2011			
ОАО "Территориальная генерирующая компания №9" Россия*	1,7118	361 700	—	361 700	—	—
ОАО "Кузбассэнерго" Россия*	1,9689	275 335	—	275 335	—	—
ОАО "Квадра-Генерирующая компания" (привилегированные акции) Россия*	2,2481	244 301	—	244 301	—	—
ОАО "Квадра-Генерирующая компания" (обыкновенные акции) Россия*	0,0045	646	—	646	—	—
ОАО "Енисейская ТГК (ТГК- 13)" Россия*	2,1553	211 842	—	211 842	—	—
ОАО "Территориальная генерирующая компания №2" Россия*	1,1919	44 579	—	44 579	—	—
ОАО "СИБЭКО" Россия*	0,1613	18 738	—	18 738	—	—
ОАО "Электромagистраль" (привилегированные акции) Россия	0,1085	16 022	—	16 022	—	—
ОАО "Электромagистраль" (обыкновенные акции) Россия*	0,0870	12 849	—	12 849	—	—
ОАО "Территориальная генерирующая компания №14" Россия*	0,6027	13 136	—	13 136	—	—
ОАО "Новосибирскэнерго" (обыкновенные акции) Россия*	0,0794	4 051	—	4 051	—	—
ОАО "Новосибирскэнерго" (привилегированные акции) Россия*	0,0989	3 661	—	3 661	—	—
Всего (паи и акции)		239 577 961	2 554 855	237 023 105	39 375 097	11 664 687

(*) - приобретены в течение 2011 г. в рамках дополнительной эмиссии акций Общества

(**) - частично приобретены в течение 2011 г. в рамках дополнительной эмиссии акций Общества

Вложения в совместную деятельность

В 2007 г. Общество заключило договор простого товарищества для участия в совместной деятельности по получению письменного обоснования инвестиций в совместное строительство Камбартинской ГЭС-1 и ГЭС-2 в Кыргызской Республике. Участниками по договору являются ОАО «Электрические станции» (Киргизия) и АО «КазКуат» (Казахстан). В качестве вкладов в совместную деятельность участники вносят денежные средства. Вклад Общества на 31.12.2011 г. составил 17 436 тыс. руб. (11 622 тыс. руб. – на 31.12.2010 г.; 11 622 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.)

Долговые финансовые вложения

В составе долгосрочных финансовых вложений в бухгалтерском балансе Общество отражает банковские векселя по состоянию на 31.12.2011 г. на сумму 66 122 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. – нет). Срок погашения векселей – не ранее июня 2013 г. Общество признает доход по векселям ежемесячно в виде разницы между покупной стоимостью и номиналом векселя. Общество намерено удерживать вексель на сумму 26 453 тыс. руб. до погашения, в то время как в

отношении остальных векселей на сумму 39 669 тыс. руб. такое намерение отсутствует.

6.2. Краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)

Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) в бухгалтерском балансе приведены за вычетом резерва под обесценение финансовых вложений в сумме 6 028 375 тыс. руб. на 31.12.2011 г. (4 020 736 тыс. руб. – на 31.12.2010 г.; 3 662 667 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.)

Величина резерва, созданного под обесценение финансовых вложений в отношении краткосрочных финансовых вложений в виде займов выданных, по состоянию на 31.12.2011 г. составляет 6 192 тыс. руб. (31 678 тыс. руб. на 31.12.2010 г.; 27 338 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.)

Состав и движение краткосрочных финансовых вложений Общества в отчетном периоде приведен в таблице 3.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

Банковские депозиты

Общество в 2011 г. размещало свободные денежные средства на банковских депозитах. Вклады осуществлялись в рублях РФ, долларах США и ЕВРО. Процентные ставки по вкладам в рублях находились в диапазоне 2,05% – 7,7 % годовых (2,0% – 5,0% годовых в 2010 г.) Сроки размещения вкладов составляли от 1-го до 304-х дней.

Процентные ставки по вкладам в долларах США составляли 3,01% годовых (в 2010 г. – не размещали). Сроки размещения составляли от 3-х до 28 дней.

Процентные ставки по вкладам в ЕВРО составляли 0,5% годовых (в 2010 г. не размещали). Сроки размещения составляли от 1-го до 2-х дней.

По состоянию на 31 декабря 2011 г. Общество разместило депозитные вклады в следующих коммерческих банках:

Наименование кредитной организации	Срок размещения (год, месяц)		Сумма, тыс. руб.
	Начало	Конец	
ОАО «Московский кредитный банк»	декабрь 2011	январь 2012	1 970 000
ЗАО «НОВИКОМБАНК»	декабрь 2011	март 2012	500 000
ОАО «Нордеа»	декабрь 2011	январь 2012	300 000
ЗАО АКБ «Пересвет»	декабрь 2011	февраль 2012	587 000
ИТОГО Депозитов отраженных в составе денежных средств и эквивалентов			3 357 000
ОАО «Собинбанк	октябрь 2011	август 2012	1 005 500
ИТОГО Депозитов отраженных в составе краткосрочных финансовых вложений			1 005 500
ИТОГО	-	-	4 362 500

В бухгалтерском балансе Общества по состоянию на 31.12.2011 г. депозиты со сроком возврата менее 3-х месяцев отражены в составе денежных средств и их эквивалентов в сумме 3 357 000 тыс. руб. (нет - на 31.12.2010 г.; 1 550 000 тыс. руб. - на 31.12.2009 г.) Депозит со сроком возврата более 3-х месяцев отражен в составе краткосрочных финансовых вложений в сумме 1 005 500 тыс. руб. (нет - на 31.12.2010 и 31.12.2009 гг.)

Краткосрочные займы

В составе краткосрочных финансовых вложений Общество отражает займы, выданные дочерним и зависимым обществам. Более подробная информация раскрывается в разделе 21 «Связанные стороны» настоящей Пояснительной записки.

1. МАТЕРИАЛЬНО-ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗАПАСЫ

Движение и наличие материально-производственных запасов представлено в таблице 4.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

Материально-производственные запасы, находящиеся в залоге у Общества отсутствуют. В связи с планируемым прекращением деятельности по производству электрической и тепловой энергии и передачей этой функции 100% дочернему обществу ОАО «ИНТЕР РАО - Электрогенерация» Общество передало 1 января 2012 г. значительную часть материально-производственных запасов в указанное дочернее общество. Более подробную информацию см. в разделе 26 «Прекращаемая деятельность» настоящей Пояснительной записки.

2. ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Движение и наличие дебиторской задолженности представлено в таблице 5.1 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

8.1. Долгосрочная дебиторская задолженность

Долгосрочная дебиторская задолженность отражена за вычетом резерва по сомнительным долгам в составе прочих внеоборотных активов бухгалтерского баланса в сумме 3 862 219 тыс. руб. на 31.12.2011 г. (2 308 241 тыс. руб. – на 31.12.2010 г.; 830 264 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.)

Величина резерва по сомнительным долгам, созданного в части долгосрочной дебиторской задолженности, по состоянию на

31.12.2011 г. составляет 428 355 тыс. руб. (46 682 тыс. руб. - на 31.12.2010 г.; нет – на 31.12.2009 г.)

Указанный резерв сформирован в отношении дебиторской задолженности дочернего общества ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал».¹

Долгосрочная дебиторская задолженность за вычетом резерва по сомнительным долгам представлена ниже:

Вид задолженности	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.	Срок погашения
Авансы, уплаченные поставщикам энергетического оборудования в том числе:	2 616 373	—	—	2013 – 2015 гг.
ООО НПО «ПРИВОД»	1 629 825	—	—	
ОАО «ТЯЖМАШ»	986 548	—	—	
Задолженность дочернего общества ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» по оплате ценных бумаг ¹	767 856	1 196 211	—	2013 г.
Задолженность сотрудников Общества по приобретенным в рассрочку квартирам	244 373	277 951	315 942	2012 – 2026 гг.
Аванс по выкупному платежу лизинговой компании	129 994	33 423	—	2015 г.
Задолженность сотрудников Общества по беспроцентным займам	76 475	—	—	2015 г.
Задолженность по процентам по предоставленным займам другим организациям	—	760 393	443 937	2012 г.
Задолженность по беспроцентным векселям, полученным в оплату за поставленную электроэнергию	27 148	40 263	40 263	2013г.
Прочая задолженность	—	—	30 122	2012 г.
ИТОГО	3 862 219	2 308 241	830 264	—

(¹) – данные в таблице приведены за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 428 355 тыс. руб. на 31.12.2011 г. (нет - на 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г.)

8.2. Краткосрочная дебиторская задолженность

Краткосрочная дебиторская задолженность отражена за вычетом резерва по сомнительным долгам в составе оборотных активов бухгалтерского баланса в сумме 3 773 174 тыс. руб. на 31.12.2011 г. (5 112 631 тыс. руб. – на 31.12.2010 г.; 3 932 028 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.)

Величина резерва по сомнительным долгам, созданного в части краткосрочной дебиторской задолженности, по состоянию на 31.12.2011 г. составляет 815 501 тыс. руб. (647 427 тыс. руб. - на 31.12.2010 г.; 261 294 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.)

Крупнейшие дебиторы Общества в части расчетов за электроэнергию (мощность) на 31 декабря 2011 года:

-центр финансовых расчетов ЗАО «ЦФР». Сумма задолженности ЗАО «ЦФР» перед Обществом составляет 872 629 тыс. руб. (1 459 731 тыс. руб. – на 31.12.2010 г.; 1 112 308 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.) В отношении данной задолженности Обществом был создан резерв по сомнительным долгам в сумме 173 823 тыс. руб. (116 691 тыс. руб. на 31.12.2010 г.; 71 669 тыс. руб. - на 31.12.2009 г.);

7. - КЕГОК (Республика Казахстан). Сумма задолженности перед Обществом составляет 655 697 тыс. руб. (89 320 тыс. руб. - на 31.12.2010 г.; нет – на 31.12.2009 г.);

8. - ГП «Белэнерго» (Республика Беларусь). Сумма задолженности перед Обществом составляет 432 521 тыс. руб. (нет - на 31.12.2010 г.; 243 814 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.);

9. - INTER RAO Lietuva (Республика Литва). Сумма задолженности перед Обществом составляет 344 549 тыс. руб. (794 056 тыс. руб. – на 31.12.2010 г.; 32 651 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.);

10. - ОАО «Янтарьэнерго» (Россия). Сумма задолженности перед Обществом составляет 307 064 тыс. руб. (299 083 тыс. руб. - на 31.12.2010 г.; 186 089 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.)

8.3. Прочая дебиторская задолженность

Прочая дебиторская задолженность отражена в бухгалтерском балансе за вычетом резерва по сомнительным долгам в составе оборотных активов в сумме 56 422 550 тыс. руб. на 31.12.2011 г. (4 031 780 тыс. руб. – на 31.12.2010 г.; 6 934 936 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.)

Величина резерва по сомнительным долгам, созданного в отношении прочей дебиторской задолженности, по состоянию на 31.12.2011 г. составляет 29 106 283 тыс. руб. (13 632 тыс. руб. - на 31.12.2010 г.; нет – на 31.12.2009 г.)

Резерв по состоянию на 31.12.2011 г. сформирован в отношении дебиторской задолженности дочернего общества ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» в сумме 29 002 645 тыс. руб., в отношении прочих дебиторов резерв составил 103 638 тыс. руб. (13 632 тыс. руб. – на 31.12.2010 г.; нет – на 31.12.2009 г.)

Общество по состоянию на 31.12.2011 г. провело анализ возвратности долгов указанного дочернего общества и признало обесценение стоимости его активов в сумме 29 431 000 тыс. руб. В свою очередь обесценение активов произошло по причине существенного снижения котировок акций энергетических компаний, числящихся на балансе ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал». Руководствуясь принципом осмотрительности, Общество создало резерв в указанной сумме. Часть резерва в сумме 428 355 тыс. руб. учитывается в составе долгосрочной дебиторской задолженности, другая часть в сумме 29 002 645 тыс. руб. учитывается в составе краткосрочной дебиторской задолженности.

Прочая краткосрочная дебиторская задолженность за вычетом резерва по сомнительным долгам, представлена ниже:

Прочая дебиторская задолженность	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Прочие дебиторы всего:	56 422 550	4 031 780	6 934 936
в том числе:			
Задолженность дочернего общества ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» по беспроцентному займу ¹	50 189 901	—	—
НДС, подлежащий возмещению из бюджета в т.ч. по экспорту	1 507 741	2 390 247	2 398 955
Задолженность дочернего общества ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» по оплате ценных бумаг ²	1 799 284	—	3 116 211
Задолженность дочерних и зависимых обществ по причитающимся доходам по заемным средствам	1 124 863	812 227	357 228
Переплата налогов в федеральный бюджет, бюджеты субъектов РФ	898 911	11 045	354 803
Задолженность по расчетам за электроэнергию по договорам комиссии, поручения	415 255	129 169	386 444
Задолженность по причитающимся дивидендам	223 508	436 271	—
Задолженность за ценные бумаги (акции)	75 555	—	40 864
Задолженность по беспроцентным векселям, полученным в оплату за поставленную электроэнергию	—	—	77 023
Прочие дебиторы	187 532	252 821	203 408

(¹) – данные в таблице приведены за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 27 998 897 тыс. руб. на 31.12.2011 г. (нет - на 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г.)

(²) – данные в таблице приведены за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 1 003 748 тыс. руб. на 31.12.2011 г. (нет - на 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г.)

8.4. Авансы выданные

Авансы выданные отражены за вычетом резерва по сомнительным долгам в составе оборотных активов бухгалтерского баланса в сумме 1 302 231 тыс. руб. на 31.12.2011 г. (2 184 478 тыс. руб. – на 31.12.2010 г.; 5 092 133 – на 31.12.2009 г.)

Величина резерва по сомнительным долгам, созданного в отношении авансов выданных, по состоянию на 31.12.2011 г. составляет 93 285 тыс. руб. (103 151 тыс. руб. - на 31.12.2010 г.; нет – на 31.12.2009 г.).

ДЕНЕЖНЫЕ СРЕДСТВА И ДЕНЕЖНЫЕ ЭКВИВАЛЕНТЫ

Денежные средства	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Денежные средства в рублях в кассе и	493 494		2 134 463

на счетах в банках		3 222 647	
Денежные средства в иностранной	1 018 180	840 160	1 824 673
валюте в кассе и на счетах в банках			
Денежные документы в рублях в кассе	22	15	6
ИТОГО	1 511 696	4 062 822	3 959 142

Эквиваленты денежных средств

Вид эквивалентов денежных средств	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Краткосрочные банковские депозиты (со сроком размещения до трех месяцев)	3 357 000	—	1 550 000

Денежных средств, недоступных для использования, Общество не имеет. По состоянию на 31 декабря 2011 года Общество имеет возможность привлечь дополнительные денежные средства в рамках открытых Обществу, но неиспользованных кредитных линий по состоянию на отчетную дату, на общую сумму 3 300 000 тыс. руб.

24. ПРОЧИЕ ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

В составе прочих оборотных активов отражены расходы будущих периодов со сроком списания в течение 12 месяцев после отчетной даты, расходы на незаконченные научно-исследовательские и опытно-конструкторские и технологические работы, расходы, предполагаемые к выбытию в течение 12 месяцев после отчетной даты и проч. Информация о прочих оборотных активах Общества представлена ниже:

Наименование	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009
Расходы на незаконченные НИОКР всего, в т.ч.:	256 805	—	—
- незавершенные разработки по созданию и испытанию малоэмиссионной камеры сгорания ГТЭ-110	140 242	—	—
- незавершенные разработки по повышению энергоэффективности, надежности и безопасности эксплуатации ТЭС	116 563	—	—
Расходы будущих периодов всего, в т.ч.:	178 954	125 573	142 809
- программные продукты	62 992	66 356	51 584
- расходы на добровольное медицинское страхование	49 747	568	23 211
- плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств	27 735	989	—
- добровольное страхование имущества и ответственности	10 006	27 805	40 650
- пуско-наладочные работы на новых объектах основных средств	9 369	9 369	—
- права пользования земельными участками	4 251	4 099	4 099
- агентское вознаграждение	2 378	2 378	2 378
- прочее	12 476	14 009	20 887
Прочие	4 867	—	—
ИТОГО	440 626	125 573	142 809

Незаконченные НИОКР в сумме 256 805 тыс. руб. Общество планирует передать в 2012 году в фонд поддержки научной и инновационной деятельности «Энергия без границ».

КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

Уставный капитал

В июне 2011 г. Общество зарегистрировало увеличение уставного капитала, проведенного путем дополнительного размещения обыкновенных акций.

Решение об увеличении уставного капитала было принято на годовом Общем Собрании акционеров 25 июня 2010 г. Объем дополнительной эмиссии акций составил 6 822 972 629 771 штук по цене размещения 0,0535 руб. в сумме 365 029 036 тыс. руб. Способ размещения – закрытая подписка. Оплата проводилась денежными средствами в сумме 81 800 335 тыс. руб. и имуществом, а именно акциями энергетических компаний на сумму 283 228 701 тыс. руб.

В результате дополнительной эмиссии акций уставный капитал Общества был увеличен на 191 709 633 тыс. руб. Эмиссионный доход, полученный в результате превышения цены размещения над номиналом акций, был увеличен на 173 319 402 тыс. руб. Указанный доход отражен в составе добавочного капитала.

Уставный капитал Общества по состоянию на 31 декабря 2011 года составляет 272 996 962 тыс. руб. Он разделен на 9 716 000 000 000 шт. обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,02809767 руб. Привилегированных акций у Общества нет.

Основными акционерами Общества на 31.12.2011 г. являются Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (14,8% акций), ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» (12,7% акций), компании, входящие в группу ФСК ЕЭС (19,95%), компании, входящие в группу Норильский Никель (14,2% акций), компании, входящие в группу Росатом (13,4%).

По состоянию на 31 декабря 2011 года в собственности дочерних обществ ЗАО ИНТЕР РАО Капитал» и ЗАО «ИНТЕР РАО Инвест» находятся акций Общества номинальной стоимостью 34 279 211 тыс. руб. и 332 870 тыс. руб. соответственно.

По состоянию на 31 декабря 2011 года уставный капитал Общества полностью оплачен.

Резервный капитал

В соответствии с законодательством и уставом Общества создается резервный фонд в размере 15% от уставного капитала Общества. В 2011 г. отчисления в резервный фонд составили 135 221 тыс. руб. По состоянию на 31.12.2011 г. величина резервного фонда составила 0,10855% от величины уставного капитала.

Добавочный капитал

В составе добавочного капитала Общество учитывает:

Статьи добавочного капитала	Сумма		
	на 31.12.2011 г.	на 31.12.2010 г.	на 31.12.2009 г.
Эмиссионный доход	195 090 772	21 771 370	14 281 074
Дооценка объектов основных средств	352 952	6 110 175	6 111 134
Прочее	13	13	13
ИТОГО	195 443 737	27 881 558	20 392 221

Существенное уменьшение добавочного капитала в 2011 г. по сравнению с прошлым годом связано с выбытием в 2011 г. объектов основных средств в связи с планируемым прекращением деятельности по производству электрической и тепловой энергии и передачей этой функции 100% дочернему обществу ОАО «ИНТЕР РАО - Электрогенерация». Списание дооценки объектов основных средств в сумме 5 757 223 тыс. руб. осуществлено за счет нераспределенной прибыли Общества.

Дивиденды

В 2011 году Обществом были объявлены и выплачены дивиденды за 2010 год по обыкновенным акциям в сумме 150 015 тыс. руб., из расчета 0,00001544 руб. на одну обыкновенную акцию (в 2010 году дивиденды не выплачивались).

ОЦЕНОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Ниже представлено движение по статьям резервов предстоящих расходов:

Вид резерва	На 31.12.2010 г.	Поступило	Выбыло	На 31.12.2011 г.
Резерв по предстоящим расходам на оплату вознаграждений за 2011 г. сотрудникам Общества, Членам Совета Директоров	389 433	464 524	389 433	464 524
Резерв по предстоящим расходам на оплату неиспользованных отпусков сотрудникам Общества	176 985	22 141	34 915	164 211
Резерв по предстоящим расходам на оплату услуг аудитора	1 538	—	1 538	—
Незаконченные судебные разбирательства	—	60 711	—	60 711
Резерв по возможным потерям	—	203 439	—	203 439

Резерв по предстоящим расходам на оплату вознаграждений

Резерв по предстоящим расходам на оплату вознаграждений за 2011 г. сотрудникам Общества в сумме 464 524 тыс. руб. был сформирован в связи с существенной величиной планируемых выплат. Вознаграждения предусмотрены коллективным договором и положением о премировании сотрудников Общества. Данный резерв будет использован в первом полугодии 2012 г. По мнению руководства, фактический расход выплат на указанные цели не превысит сумму сформированного резерва.

Резерв по предстоящим расходам на оплату неиспользованных отпусков

Резерв по предстоящим расходам на оплату неиспользованных отпусков в сумме 164 211 тыс. руб. был сформирован Обществом на основании статистики данных учета рабочих дней и дней отпуска за период 2008 – 2011 гг. В соответствии с принципом осмотрительности Общество признало свои обязательства перед сотрудниками по оплате отпусков, неиспользованных по состоянию на 31.12.2011 г. Данный резерв будет пересчитываться на каждую отчетную дату и корректироваться в сторону уменьшения (увеличения) в зависимости от уменьшения (увеличения) неиспользованных дней отпуска. Полностью резерв будет израсходован в случае единовременного увольнения сотрудников при реорганизации (ликвидации) Общества.

Резерв по незаконченным судебным разбирательствам

Резерв по незаконченным судебным разбирательствам в сумме 60 711 тыс. руб. был сформирован на основании данных о вероятности исхода судебного разбирательства не в пользу Общества. В 2011 г. в Обществе проводилась выездная налоговая проверка за период деятельности с 2008 по 2010 гг. По результатам проверки налоговый орган вынес решение о доначислении налогов, пени и штрафов на сумму 60 711 тыс. руб. Общество не согласилось с решением налогового органа и решило отстаивать свою позицию в суде. Вероятность неблагоприятного исхода для Общества составляет 50%. Ожидается, что судебное решение по этому иску будет принято в первой половине 2012 года.

Резерв по возможным потерям

Резерв по возможным потерям в сумме 203 439 тыс. руб. был сформирован на основании данных о вероятном уменьшении экономических выгод от исполнения Обществом следующих обязательств:

Статья I. погашение обязательства дочернего общества ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» по выплате части прибыли от реализации пакета акций ОАО «Кубанская генерирующая компания» в сумме 203 439 тыс. руб. компании ОАО «НК Роснефть»

Ожидается, что резерв будет израсходован до конца 2012 года.

11. КРЕДИТЫ И ЗАЙМЫ

Общество в 2011 г. привлекало заемные средства в форме банковских кредитов и займов. Кредиты предоставлялись в рамках открытых кредитных линий. Информация о свободных остатках денежных средств, доступных Обществу по кредитным линиям, приведена в разделе «Кредитные линии». По состоянию на 31 декабря 2011 г. Общество не имеет просроченной задолженности по заемным обязательствам.

Расшифровка привлеченных Обществом кредитов и займов приведена ниже:

Кредитор	Валюта кредита	Остаток кредита на 31.12.2009	Остаток кредита на 31.12.2010	Остаток кредита на 31.12.2011	Дата погашения кредита	Обеспече-ние
Банковские кредиты						
АК «Сбербанк РФ» (ОАО)	RUR	10 000 000	4 000 000	2 000 000	14.06.2013	нет
ГК «Внешэкономбанк» АК «Сбербанк РФ» (ОАО)	USD	4 929 805	4 967 735	—	12.11.2013	нет
						залог
	RUR	2 000 000			23.04.2010	экспортной
«Газпромбанк» (ОАО)	RUR	1 680 628	1 680 628	—	29.08.2014	выручки
АК «Русьбанк»	RUR	1 500 000			30.06.2010	нет
ГК «Внешэкономбанк»	RUR	1 490 799	2 449 312	—	30.09.2018	нет
ГК «Внешэкономбанк»						залог прав
						требования
						по договору
	RUR	1 228 008	—		30.06.2010	займа
Банк «VTB Capital»	USD	1 260 175	253 974	—	21.03.2011	нет
«Газпромбанк» (ОАО)	RUR	850 000	850 000	—	20.10.2014	нет
«Газпромбанк» (ОАО)	RUR		1 700 000	2 200 000	07.06.2013	нет
АК «Сбербанк РФ» (ОАО)						залог
	RUR	130 000			23.12.2010	экспортной
						выручки
«ТрансКредитБанк» (ОАО)	RUR		2 200 000	—	27.05.2013	нет
«Альфа-Банк» (ОАО)	RUR		2 200 000	2 200 000	07.06.2013	нет
«Альфа-Банк» (ОАО)	RUR		—	2 500 000	25.02.2014	нет, (а)
«АБ Россия» (ОАО)	RUR		—	2 000 000	31.05.2014	нет
Займы						
INTER RAO Credit B.V.	RUR		—	2 133 272	29.09.2018	нет
INTER RAO Credit B.V.	USD		—	5 247 964	11.11.2015	нет
ИТОГО без процентов		25 069 415	20 301 649	18 281 236		
Задолженность по процентам (краткосрочная)		119 224	90 778			
ИТОГО с процентами						
Стр. 1410+ стр. 1510						
Формы 1		25 188 639	20 392 427	18 305 464		

Общая сумма долгосрочных кредитов, подлежащая погашению в течение не более чем одного года от отчетной даты и переведенная в краткосрочную задолженность, без учета процентов, составила 316 040 тыс. руб. на 31.12.2011 г. (570 014 тыс. руб. – на 31.12.2010 г.; 3 184 727 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.)

Процентные ставки по долгосрочным кредитам в течение 2011 года находились в пределах от 7,5 % до 8,95 % по кредитам в рублях (8,0 % до 15,4 % в 2010 г.) и 5,5% (6,44% до 6,62 % в 2010 г.) по кредитам в иностранной валюте.

Проценты по заемным средствам, включенные в стоимость инвестиционных активов

Процентов по кредитам и займам, включенных в стоимость инвестиционных активов в 2011 году нет (12 378 тыс. руб. в 2010 г.).

Кредитные линии (а)

Кредитор	Сумма лимита	Неиспользованный остаток на 31.12.2011 г.	Период окончания доступности
АК «Сбербанк РФ» (ОАО)	4 000 000	2 000 000	июнь 2013 г.
«Альфа-Банк» (ОАО)	3 800 000	1 300 000	декабрь 2015 г.

12. КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

По состоянию на 31 декабря 2011 и 2010-2009 гг. в составе кредиторской задолженности Общества числится текущая (непросроченная) задолженность перед поставщиками и подрядчиками, персоналом организации, налоговыми органами, внебюджетными фондами и прочими кредиторами.

Движение и наличие кредиторской задолженности представлено в таблице 5.2 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

14.1 Кредиторская задолженность перед поставщиками, подрядчиками

Крупнейшие кредиторы Общества на 31 декабря 2011 года:

-центр финансовых расчетов ЗАО «ЦФР». Сумма задолженности Общества перед ЗАО «ЦФР» за электроэнергию (мощность) составляет 969 662 тыс. руб. (999 245 тыс. руб. – на 31.12.2010 г.; 1 062 004 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.);

- ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация». Сумма задолженности Общества перед ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация» за аренду производственного оборудования составляет 940 957 тыс. руб. (на 31.12.2010 г. и 31.12.2009 г. - нет)

- ОАО «Федеральная сетевая компания». Сумма задолженности Общества за транспортировку электроэнергии перед ОАО «ФСК» составляет 323 501 тыс. руб. (313 235 тыс. руб. – на 31.12.2010 г.; 204 522 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.).

14.2 Прочая кредиторская задолженность

В составе прочей кредиторской задолженности отражены задолженности по вкладам в уставные капиталы зависимого и дочернего обществ, а также расчеты за электроэнергию, поставляемую по договорам комиссии.

Прочая кредиторская задолженность Общества представлена ниже:

Прочая кредиторская задолженность	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Прочие кредиторы, всего:	349 073	2 864 565	488 577
в том числе:			
Задолженность по вкладу в уставный капитал дочернего (зависимого) общества	159 188	1 158 952	199 651
Задолженность по расчетам за электроэнергию по договорам комиссии, поручения	86 979	129 169	194 411
Задолженность перед страховыми компаниями	47 944	—	—
Налог на добавленную стоимость	18 838	85 348	66 263
Задолженность перед дочерним обществом по оплате ценных бумаг	—	1 471 610	—
Прочие кредиторы	36 124	19 486	28 252

14.3 Прочие долгосрочные обязательства

В составе прочих долгосрочных обязательств по состоянию на 31.12.2011 г. Общество отражает кредиторскую задолженность перед дочерним обществом ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал», образованную в результате переуступки долга в сумме 16 895 753 тыс. руб., в том числе проценты за переуступку в сумме 71 542 тыс. руб.

Общество переуступило свой долг по договору займа перед ОАО «Межрегионэнергострой» в сумме полученных денежных средств на строительство пускового комплекса второго энергоблока ПГУ-450 МВт Калининградской ТЭЦ-2. По состоянию на 31.12.2010 г. указанная задолженность отражалась в составе прочих краткосрочных обязательств по статье «целевое финансирование» в сумме 14 429 645 тыс. руб. (9 402 278 тыс. руб. – на 31.12.2009 г. отражалось в составе прочих долгосрочных обязательств).

Прочие долгосрочные обязательства Общества представлены ниже:

Прочие долгосрочные обязательства	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.	На 31.12.2009 г.
Задолженность перед дочерним обществом ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал», образованная в результате уступки долга (с учетом процентов)	16 895 753	—	—
Задолженность перед ОАО «Межрегионэнергострой» по целевому финансированию строительства 2-го энергоблока «Калининградской ТЭЦ-2»	—	—	9 402 278
Авансы, полученные от покупателей энергетического оборудования, всего	2 373 261	—	—
в том числе:			
BARIVEN			
(Республика Венесуэлла)	1 511 252	—	—
HIDROTOAPI			
(Республика Эквадор)	862 009	—	—
ИТОГО	19 269 014	—	9 402 278

ВЫРУЧКА ОТ ПРОДАЖ

Общество раскрывает информацию о выручке от продаж за 2011 г. в разделе 22 «Сегментная отчетность».

13. РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Общество раскрывает информацию о расходах по обычным видам деятельности в таблице 6 Пояснений к бухгалтерскому балансу.

14. ЗАТРАТЫ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ (ПРОИЗВОДСТВО) И ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

Расшифровка затрат на приобретение (производство) и использование энергетических ресурсов Общества за 2011 - 2010 гг. представлена ниже.

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты		
	2011 г.		
	Производ- ство	на произв. цели	Использование на иные цели реализация на сторону

ЭНЕРГИЯ,
в т.ч.

- электрическая (в т.ч. мощность)	43 270 078	16 513 312	227 150	—	59 556 239
- тепловая	—	1 016 803	—	—	1 016 803
ТОПЛИВО, в т.ч.					
- жидкое:					
- топливо дизельное	10 865	—	4 095		
- бензин					
автомобильный	4 771	—	3 628	1 018	102
- газообразное					
- газ природный	9 508 946	—	9 496 075	8 525	1 220
ИТОГО:	52 794 660	117 530 115	9 730 948	19 102	60 574 690

Вид энергетического ресурса	Совокупные затраты 2010 г.				
	Приобре- тение	Производ- ство	на произв. цели	Использование на иные цели	реализация на сторону
ЭНЕРГИЯ, в т.ч.					
- электрическая (в т.ч. мощность)	36 629 617	11 921 628	163 299	—	48 387 946
- тепловая	—	821 406	—	—	821 406
ТОПЛИВО, в т.ч.					
- жидкое:					
- топливо дизельное	83 518	—	2 007	1 812	5
- бензин					
автомобильный	4 088	—	3 162	2 038	—
- газообразное					
- газ природный	5 989 803	—	5 952 085	37 450	49
ИТОГО:	42 707 026	12 743 034	6 120 553	41 300	49 209 406

15. ПРОЧИЕ ДОХОДЫ И РАСХОДЫ

В отчете о прибылях и убытках Общества за 2011 и 2010 гг. в составе прочих доходов, расходов в основном отражены выручка и расходы от операций с валютой, курсовые разницы от переоценки активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, доходы (расходы) от сдачи в аренду имущества, доходы (расходы) от переоценки котируемых ценных бумаг, резервы под обесценение финансовых вложений и проч.

Прочие доходы и расходы от совершенных операций приведены в таблице ниже.

Прочие доходы	За 2011 г.	За 2010 г.
Прочие доходы, всего:	65 327 947	60 097 025
в том числе:		
Доходы от операций по продаже валюты	41 824 824	36 058 091
Доходы, полученные в результате переоценки котируемых ценных бумаг	5 600 841	1 446 812
Доходы, образованные от выбытия финансовых вложений, обращающихся на ОР	5 570 208	—
Доходы, образованные от выбытия основных средств, материальных ценностей и прочего имущества	4 108 874	13 307
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	3 732 288	3 042 449
Доходы, образованные от выбытия финансовых вложений, не обращающихся на ОР	3 340 177	18 737 637
Восстановление резервов по сомнительным долгам	313 724	71 669
Страховое возмещение	185 181	154 426
Штрафы, пени по хозяйственным договорам	149 972	126 824

Прочие доходы	За 2011 г.	За 2010 г.
Доходы, образованные от реализации дебиторской задолженности	132 594	223 071
Доходы от сдачи в аренду имущества	76 225	120 069
Доходы прошлых лет	74 516	11 152
Курсовые разницы при покупке/продаже валюты по курсу отличному от курса ЦБ РФ	69 746	37 181
Доход, образованный в результате подтверждения ставки 0% по НДС	55 209	—
Восстановление резерва под обесценение финансовых вложений	32 135	—
Восстановление резерва под снижение стоимости материалов	6 945	12 645
Доходы от списания кредиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности	3 908	22 482
Биржевая вариационная маржа	3 561	—
Прочие доходы	47 019	19 210

Прочие расходы	За 2011 г.	За 2010 г.
Прочие расходы, всего:	218 698 144	60 082 250
в том числе:		
Расходы от переоценки котируемых ценных бумаг	125 439 036	—
Расходы от операций по покупке валюты	41 404 843	35 992 457
Резервы по сомнительной задолженности	29 946 254	621 267
Расходы, образованные от выбытия финансовых вложений, обращающихся на ОР	5 737 679	—
Расходы, образованные от выбытия финансовых вложений, не обращающихся на ОР	4 728 541	18 639 358
Курсовые разницы от пересчета активов и обязательств в иностранной валюте	4 003 615	3 440 108
Расходы, образованные от выбытия основных средств, материальных ценностей и прочего имущества	3 404 738	31 572
Резервы под обесценение финансовых вложений	1 927 991	190 689
Взносы в фонды поддержки научной и инновационной деятельности	968 230	—
Резервы предстоящих расходов	301 804	—
Расходы по организации выпуска и обслуживания ценных бумаг	139 771	230 260
Расходы, образованные от реализации дебиторской задолженности	133 453	275 744
Резерв по снижению стоимости товарно-материальных ценностей	112 264	5 145
Убытки прошлых лет	87 841	83 887
Расходы на культурно-массовые и спортивные мероприятия для сотрудников Общества	71 500	54 109
Расходы от сдачи в аренду имущества	45 794	91 587
Расходы на проведение Собраний акционеров	44 608	48 813
Услуги банков	43 025	51 168
Списание дебиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности	41 002	807
Прочие налоги (в т.ч. НДС)	18 002	12 909
Взносы в некоммерческие организации	17 425	11 744

Прочие расходы	За 2011 г.	За 2010 г.
Расходы на благотворительность	12 815	6 921
Штрафы, пени по хозяйственным договорам	9 068	235 803
Биржевая вариационная маржа	4 553	—
Курсовые разницы при покупке/продаже валюты по курсу отличному от курса ЦБ РФ	4 423	22 214
Прочие расходы	49 869	35 688

НАЛОГИ

Налог на прибыль

	Сумма
Прибыль до налогообложения (за исключением доходов от участия в других организациях) по бухгалтерскому учету	(151 759 205)
Сумма условного расхода по налогу на прибыль	30 351 577
Постоянные разницы отчетного периода, в т.ч.:	117 788 286
- по переоценке финансовых вложений (котируемые акции)	119 838 195
- по коммерческим и управленческим расходам	889 541
- по амортизации основных средств	448 212
- по резерву под обесценение финансовых вложений	1 895 856
- по резерву по сомнительным долгам	40 263
- по резерву предстоящих расходов	301 804
- по резерву под снижение ТМЦ	108 420
- по взносу в фонд поддержки инновационной деятельности	968 230
- по реализации основных средств	190 707
- по прочим расходам	(6 892 942)
Вычитаемые временные разницы отчетного периода, в т.ч.:	38 063 349
- по резерву по неиспользованным отпускам и предстоящим расходам	362 415
- по резерву по сомнительным долгам	29 485 312
- по расходам на транспортировку электроэнергии	(207 765)
- по реализации ценных бумаг	8 633 370
- по прочим расходам	(209 983)
Налогооблагаемые временные разницы отчетного периода, в т.ч.:	(959 804)
- по амортизации основных средств	(196 327)
- по прочим расходам	(763 477)
Налогооблагаемая прибыль по налоговому учету	3 132 626
Ставка налога на прибыль	20%
Налог на прибыль	626 525

Доходы от участия в других организациях (дивиденды), полученные Обществом в 2011 году составили 1 355 352 тыс. руб. (904 432 тыс. руб. – в 2010 г.). Облагаются налогом на прибыль доходы от участия в других организациях в сумме 970 821 тыс. руб. (904 432 тыс. руб. – в 2010 г.) по ставке 9%. Указанный налог, исчисленный с учетом требований налогового законодательства, учитывается Обществом обособленно по строке 2460 «Прочее» Отчета о прибылях и убытках. Доходы от участия в других организациях в сумме 384 531 тыс. руб. (нет – в 2010 г.) облагаются налогом на прибыль по ставке 0%.

Расшифровка строки 2460 «Прочее» Отчета о прибылях и убытках.

	2011 г.	2010 г.
Налог на прибыль с доходов от участия в других организациях (дивидендов)	(86 079)	(81 415)
Налог на прибыль к доплате по уточненным декларациям	(16)	(2 168)
Корректировка (начисление) отложенного налогового обязательства	(895)	(1 283)
Штрафные санкции по налогам	(696)	4 279
Налог на прибыль к уменьшению по уточненным декларациям	12 086	2 161
Корректировка (начисление) отложенного налогового актива	(73 356)	-
Корректировка (списание) отложенного налогового обязательства	630 658	-
Итого	481 702	(78 426)

Налог на добавленную стоимость

Общая задолженность по возмещению НДС из федерального бюджета, включая поставки электроэнергии на экспорт, составляет 1 507 741 тыс. руб. на 31.12.2011 г. (2 390 247 тыс. руб. – на 31.12.2010 г.; 2 398 955 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.) Эта сумма отражена в составе прочей дебиторской задолженности бухгалтерского баланса.

7. ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

Общество в 2011 г. проводило дополнительную эмиссию обыкновенных акций в количестве 6 822 972 629 771 штук по цене размещения 0,0535 руб. в сумме 365 029 036 тыс. руб. Дата начала фактического размещения акций – 03.02.2011 г., дата окончания размещения акций – 12.05.2011 г. Рыночная стоимость акций на дату окончания размещения по данным ММВБ составила 0,034812 руб.

Расчет средневзвешенного количества акций, находящихся в обращении в течении отчетного периода, произведен в соответствии с Методическими рекомендациями по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию, утвержденными приказом Минфина России от 21.03.2000 г. №29н.

	2011 г.	2010 г.	2009 г.
Базовая прибыль/ (убыток) за отчетный период, тыс. руб.	(143 127 967)	2 704 427	(1 248 461)
Количество акций, шт.	6 873 094 737 595	2 639 852 861 935	2 364 977 681 502
Базовая прибыль на акцию, коп.	(2,0824)	0,1024	(0,0528)
Разводненная прибыль на акцию, коп.	(2,0824)	0,1024	(0,0528)

В 2011 и 2010-2009 гг. Общество не имело облигаций, которые могут быть конвертированы в акции.

21. СВЯЗАННЫЕ СТОРОНЫ

21.1. Преобладающие общества

По состоянию на 31 декабря 2011 г. в составе акционеров Общества нет акционера (юридического или физического лица) с долей участия превышающей 20% от уставного капитала.

21.2. *Предприятия, активы которых находятся в доверительном управлении и/или в отношении которых Общество осуществляет функции единоличного исполнительного органа*

В декабре 2008 г. Республика Армения и Общество подписали договор доверительного управления правами по акциям ЗАО «Армянская АЭС» на срок 5 лет.

В 2009 году Общество получило от ОАО «Федеральная сетевая компания» и ОАО «РусГидро» в доверительное управление всю совокупность прав, удостоверенных принадлежащими им на правах собственности акциями ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (далее ОАО «ОГК-1»). Первоначальный срок договора составлял 5 лет. По взаимному соглашению сторон договор прекращен в марте 2011 г. Общество получило контроль над ОАО «ОГК-1» в марте 2011 года.

В январе 2011 года Общество получило от ООО «Индекс энергетики – ГидроОГК» в доверительное управление всю совокупность прав, удостоверенных принадлежащими им на правах собственности акциями ОАО «Петербургская сбытовая компания», ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «Саратовэнерго», ОАО «Алтайэнергосбыт», ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ОАО «Объединенная энергосбытовая компания». Первоначальный срок договора составлял 1 год. По взаимному соглашению сторон договор прекращен в марте 2011 г. Общество получило контроль над вышеперечисленными компаниями в марте 2011 года.

21.2.1. *Выручка от операций с предприятиями, активы которых находятся в доверительном управлении*

	2011 г.	2010 г.
Выручка всего,		
в том числе:	180 722	738 789
ОАО «ОГК-1»	180 000	732 308
Выручка от услуг по осуществлению функций единоличного исполнительного органа	180 000	720 000
ЗАО «Армянская АЭС»	709	6 481
Выручка от услуг по осуществлению функций единоличного исполнительного органа	709	6 481
«Индекс энергетики – ГидроОГК»	6	—
Выручка от услуг по доверительному управлению	6	—
ОАО «ФСК»	5	—
Выручка от услуг по доверительному управлению	5	—
ОАО «ГидроОГК»	2	—
Выручка от услуг по доверительному управлению	2	—

Незавершенных расчетов с перечисленными компаниями по вышеуказанным операциям по состоянию на 31.12.2011 г. у Общества нет.

21.3. *Дочерние компании и зависимые общества*

Полный список дочерних и зависимых обществ находится на сайте Общества <http://www.interrao.ru/investors/disclosure/affiliated/>

21.3.1. *Выручка от продаж дочерним и зависимым компаниям*

Выручка Общества от продаж товаров (работ, услуг) дочерним и зависимым компаниям за 2011 г. составила 25 654 751 тыс. руб. (18 595 240 тыс. руб. – в 2010 г.) без НДС.

Продажа осуществлялась на обычных коммерческих условиях по рыночным ценам для соответствующих регионов поставки.

Расшифровка приведена ниже.

Наименование связанной стороны	Сумма	
	2011 г.	2010 г.
Продажи электроэнергии (мощности) всего	25 558 015	18 595 240
в том числе:		
RAO NORDIC OY	14 453 649	10 123 707
UAB «INTER RAO Lietuva»	9 116 217	7 198 568

Наименование связанной стороны	Сумма	
	2011 г.	2010 г.
ОАО «Петербургская сбытовая компания»	997 378	594 864
ТОО «Казэнергоресурс»	404 760	357 749
ООО «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ»	216 815	117 219
ОАО «МОСЭНЕРГОСБЫТ»**	127 230	—
ТОО «ИНТЕР РАО Центральная Азия»	134 974	150 485
ООО «Мтквари Энергетика»	35 522	—
ООО «РН-ЭНЕРГО»**	26 590	—
ОАО «Восточная энергетическая компания»	18 591	7 125
ОАО «Саратовэнерго»**	11 563	—
ОАО «Промышленная энергетика»	6 108	33 215
ОАО «Томская энергосбытовая компания»**	3 440	—
ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»**	2 630	—
ОАО «Башкирэнерго»**	988	—
ОАО «ОГК-1»	545	12 308
ОАО «Волжская ТГК»**	428	—
ОАО «ОГК-3»**	227	—
ОАО «Энел ОГК-5»**	194	—
ОАО «ТГК-6»**	166	—
ОАО «Алтайэнергосбыт»**	—	—
Прочие продажи, всего	96 736	—
в том числе:		
ОАО «ОГК-1»	85 095	—
ООО «ИНТЕР РАО – Управление электрогенерацией»	6 890	—
ООО «ИНТЕР РАО ФИНАНС»	4 029	—
ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС»	674	—
ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»	48	—

(**) – не являлись связанной стороной Общества в 2010 и 2009 гг.

Выручка Общества от продаж электроэнергии (мощности) дочерним и зависимым компаниям по договору комиссии, заключенному с ЗАО «ЦФР» за 2011 год составила 4 698 396 тыс. руб. (998 315 тыс. руб. за 2010 г.) Расшифровка приведена ниже.

Наименование связанной стороны	Сумма	
	2011 г.	2010 г.
Продажи электроэнергии (мощности) всего	4 698 396	998 315
в том числе:		
ОАО «МОСЭНЕРГОСБЫТ»**	1 435 268	—
ОАО «Иркутскэнерго»**	795 507	—
ОАО «ОГК-1»	531 099	373 209
ОАО «Петербургская сбытовая компания»	438 905	494 282
ООО «РН-ЭНЕРГО»**	271 557	—
ОАО «Волжская ТГК»**	193 998	—
ОАО «Энел ОГК-5»**	188 313	—
ОАО «Алтайэнергосбыт»**	170 486	—
ОАО «Саратовэнерго»**	119 044	—
ОАО «ОГК-3»**	94 942	—
ООО «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ»	94 919	96 474
ОАО «Башкирэнерго»**	82 933	—
ОАО «ТГК-11»	50 966	25 892
ОАО «ТГК-6»**	124 134	—
ОАО «Промышленная энергетика»	62 981	8 458

ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»**	29 123	—
ЗАО «Нижевартовская ГРЭС»	14 221	—

(**) – не являлись связанной стороной Общества в 2010 г.

21.3.2. Доходы в виде дивидендов, полученные от дочерних и зависимых компаний по обыкновенным акциям

Наименование связанной стороны	Сумма	
	2011 г.	2010 г.
Проценты, всего, в том числе:	1 191 506	852 605
ОАО «Башкирэнерго»**	435 726	—
АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	313 326	78 273
ОАО «Иркутскэнерго»**	221 981	—
INTER RAO Holding B.V.	110 992	—
RAO Nordic O.Y.	72 697	570 326
ОАО «Петербургская сбытовая компания»	36 784	204 006

(**) - не являлись связанной стороной Общества в 2010 г.

21.3.3. Доходы в виде дивидендов, полученные от дочерних и зависимых компаний по привилегированным акциям

Наименование связанной стороны	Сумма	
	2011 г.	2010 г.
Проценты, всего, в том числе:	31 705	51 827
ОАО «Башкирэнерго»**	26 912	—
ОАО «Петербургская сбытовая компания»	4 521	51 827
ОАО «Томская энергосбытовая компания»**	272	—

(**) - не являлись связанной стороной Общества в 2010 г.

21.3.4. Доходы в виде процентов по всем видам заемных средств, выданным дочерним и зависимым компаниям

Наименование связанной стороны	Сумма	
	2011 г.	2010 г.
Проценты, всего, в том числе:	856 114	1 300 963
ЗАО «ЭЛЕКТРОЛУЧ»	227 384	190 507
ЗАО «Молдавская ГРЭС»	192 626	126 292
ЗАО «Электрические сети Армении»	175 275	171 739
ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал»	120 583	226 748
Interenergo B.V.	46 310	119 242
ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС»	36 035	383
FREECOM TRADING LIMITED	20 401	31 667
ООО «ИНТЕР РАО Инвест»	15 860	14 124
Asia Energy B.V.	10 203	71 212
ООО «ИНТЕР РАО ФИНАНС»	6 532	1 261
RAO Nordic O.Y.	3 749	14 902
TGR Enerji	1 156	1 198
ОАО «ОГК-1»	—	331 688

21.3.5. Прочие доходы в виде доходов от реализации имущества, сдачи имущества в аренду, штрафных санкций по договорам и иных внереализационных доходов, полученных от дочерних и зависимых компаний

Наименование связанной стороны	Сумма	
	2011 г.	2010 г.
Прочие продажи, всего	4 101 362	48 686

в том числе:		
ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»	4 042 659	—
UAB «INTER RAO Lietuva»	42 978	37 074
ООО «ИНТЕР РАО – Управление электрогенерацией»	11 276	
ОАО «ОГК-1»	1 246	—
ОАО «ОГК-3»**	1 246	—
ООО «Восточная энергетическая компания»	574	8 407
ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»**	436	—
ОАО «ТГК-11»	415	—
ООО «ИНТЕР РАО ФИНАНС»	340	—
ОАО «Испытательный Стенд Ивановской ГРЭС»	84	3 205
ЗАО «КВАРЦ – Новые технологии»**	83	—
ОАО «Промышленная энергетика»**	21	—
ОАО «Саратовэнерго»**	2	—
ОАО «Алтайэнергосбыт»**	2	—
(**) - не являлись связанной стороной Общества в 2010 г.		

21.3.6. Закупки товаров (работ, услуг) у дочерних и зависимых компаний

Стоимость приобретенных товаров, работ, услуг, оказанных дочерними и зависимыми компаниями в 2011 г., составила 9 111 504 тыс. руб. (3 940 524 тыс. руб. – в 2010 г.) без НДС. Закупки осуществлялись на обычных коммерческих условиях. Расшифровка приведена ниже.

Наименование связанной стороны	Сумма 2011 г.	2010 г.
Приобретение электроэнергии (мощности), всего	9 111 504	3 940 524
в том числе:		
ОАО «ОГК-1»	8 225 534	3 864 180
ОАО «Энел ОГК-5»**	317 596	—
ОАО «ОГК-3»**	173 142	—
ОАО «Волжская ТГК»**	122 425	—
ООО «Мтквари Энергетика»	112 330	—
ОАО «ТГК-6»**	78 396	—
ОАО «Нижевартовская ГРЭС»	49 131	74 206
ОАО «Башкирэнерго»**	18 192	—
ОАО «ТГК-11»	14 758	—
UAB «INTER RAO Lietuva»	—	1 952
ОАО «Испытательный Стенд Ивановской ГРЭС»	—	186
Приобретение услуг, всего	2 245 195	48 802
в том числе:		
ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»	1 951 165	—
ОАО «Испытательный Стенд Ивановской ГРЭС»	108 334	—
ОАО «Промышленная энергетическая компания»	77 217	—
ООО «ИНТЕР РАО СЕРВИС»	45 251	45 671
ОАО «Электролуч»	28 146	—
ООО «ИНТЕР РАО – Управление электрогенерацией»	9 718	—
ОАО «ИнтерРАО – УорлиПарсонс»	9 440	—
ООО «ИНТЕР РАО ФИНАНС»	7 533	1 246
ООО «Ремэнергомонтаж»**	3 049	—
ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС»	3 028	—
ОАО «Петербургская сбытовая компания»	2 313	1 885
ОАО «Томская энергосбытовая компания»**	1	—
Незавершенные расходы на НИОКР, всего	116 562	—
в том числе:		
ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС»	116 562	—
(**) - не являлись связанной стороной Общества в 2010 г.		

21.3.7. Состояние расчетов с дочерними и зависимыми компаниями

ДЕБИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков

Наименование связанной стороны	Дебиторская задолженность		
	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009 г.
UAB «INTER RAO Lietuva»	344 549	794 056	32 651
RAO NORDIC OY	86 924	800 888	156 380
ОАО «Петербургская сбытовая компания»	80 104	—	—
ООО «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ»	40 465	—	—
ТОО «ИНТЕР РАО Центральная Азия»	11 514	10 018	5 917
ТОО «Казэнергоресурс»	7 594	21 645	12 706
ОАО «МОСЭНЕРГОСБЫТ»**	6 731	—	—
ООО «Восточная энергетическая компания»	2 882	—	—
ООО «ИНТЕР РАО – Управление электрогенерацией»	1 937	—	—
ОАО «РН-ЭНЕРГО»**	1 431	—	—
ОАО «Саратовэнерго»**	669	—	—
ОАО «Промышленная энергетика»**	343	—	—
ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС»	216	—	—
ОАО «Томская энергосбытовая компания»**	174	—	—
ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»**	158	—	—
ООО «КВАРЦ – Новые технологии»**	98	—	—
ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»	56	—	—
ОАО «Башкирэнерго»**	37	—	—
ОАО «Волжская ТГК»**	26	—	—
ОАО «ОГК-3»**	26	—	—
ОАО «ОГК-1»	13	70 800	221 766
ОАО «Нижевартовская ГРЭС»	4	—	—
TGR ENERJI*	—	164 407	161 916
ИТОГО	585 951	1 861 814	591 336

(*) - данные в таблице приведены за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 161 907 тыс. руб. на 31.12.2011 г. (161 907 тыс. руб. на 31.12.2010 г.) Общество создало резерв в отношении торговой дебиторской задолженности дочернего общества TGR ENERJI в сумме 161 907 тыс. руб.

(**) - не являлись связанной стороной Общества в 2010 и 2009 гг.

Краткосрочная дебиторская задолженность покупателей электроэнергии (мощности) в рамках договора комиссии, заключенного с ЗАО «ЦФР»

Наименование связанной стороны	Дебиторская задолженность		
	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009 г.
ОАО «МОСЭНЕРГОСБЫТ»**	28 687	—	—
ОАО «Иркутскэнерго»**	17 291	—	—
ОАО «Энел ОГК-5»**	15 128	—	—
ОАО «ОГК-1»	9 663	26 698	23 288
ОАО «Петербургская сбытовая компания»	7 766	35 449	17 925
ОАО «ОГК-3»**	5 994	—	—
ОАО «Башкирэнерго»**	5 177	—	—
ОАО «РН-ЭНЕРГО»**	4 330	—	—
ОАО «Алтайэнерго»**	3 000	—	—
ОАО «Волжская ТГК»**	2 803	—	—
ОАО «Томская энергосбытовая компания»**	2 644	—	—
ООО «ЭНЕРГИЯ ХОЛДИНГ»	2 613	7 138	4 430
ОАО «Саратовэнерго»**	2 238	—	—

Наименование связанной стороны	Дебиторская задолженность		
	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009 г.
ОАО «ТГК-11»	1 913	735	3 773
ОАО «ТГК-6»**	1 823	—	—
ОАО «Промышленная энергетика»	1 437	1 679	927
ОАО «Нижевартовская ГРЭС»	757	427	298
ОАО «Тамбовская энергосбытовая компания»**	557	—	—
ИТОГО	113 821	72 126	50 641

(**) - не являлись связанной стороной Общества в 2010 и 2009 гг.

Авансы, выданные поставщикам и подрядчикам

Наименование связанной стороны	Дебиторская задолженность		
	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009 г.
ООО «Ремэнергомонтаж»**	79 141	—	—
ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС»	46 288	—	—
ОАО «ОГК-3»**	35 350	—	—
TGR ENERJI	2 009	2 009	2 009
ОАО «ОГК-1»	878	4 824	2 034
ОАО «Петербургская сбытовая компания»	402	273	251
ОАО «Нижевартовская ГРЭС»	—	836	—
ОАО «Испытательный Стенд Ивановской ГРЭС»	—	10	66 798
ОАО «Энел ОГК-5»**	—	—	—
ОАО «Волжская ТГК»**	—	—	—
ООО «ИНТЕР РАО СЕРВИС»	—	—	3 250
ИТОГО	164 068	7 952	74 342

(**) - не являлись связанной стороной Общества в 2010 и 2009 гг.

Краткосрочная прочая дебиторская задолженность

Наименование связанной стороны	Дебиторская задолженность		
	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009 г.
ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Капитал»*	51 989 185	267 075	3 156 538
ЗАО «Электрические сети Армении»	499 806	—	—
ЗАО «Восточная энергетическая компания»	374 170	81 861	337 976
ЗАО «Электролуч»	343 464	262 748	71 055
ОАО «Башкирэнерго»**	223 508	—	—
ЗАО «Молдавская ГРЭС»	210 851	126 354	147 280
Asia Energy B.V.	49 355	47 262	2 221
ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС»	16 307	383	—
ЗАО «ИНТЕР РАО Инвест»	28 937	14 124	—
TGR ENERJI	5 079	3 606	2 386
ООО «ИНТЕР РАО СЕРВИС»	1 715	1 753	1 581
INTERENERGO B.V.	—	85 800	61 403
ОАО «Петербургская энергосбытовая компания»	—	255 834	—
RAO Nordic OY	—	183 998	3 268
AES Теласи	—	—	123 441
ЗАО «ИНТЕР РАО ФИНАНС»	—	—	12 415
ЗАО «Промышленная энергетическая компания»	—	—	5 635
ЗАО «Камбаратинская ГЭС-1»	—	—	28 864
ОАО «ОГК-1»	—	—	1 571
ИТОГО	53 742 377	1 330 798	3 955 634

(*) - данные в таблице приведены за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 29 002 645 тыс. руб. на

31.12.2011 г. (нет - на 31.12.2010 г.) Общество создало резерв в отношении прочей дебиторской задолженности дочернего общества ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» в сумме 29 002 645 тыс. руб.
(**) - не являлись связанной стороной Общества в 2010 и 2009 гг.

Долгосрочная дебиторская задолженность

Наименование связанной стороны	Дебиторская задолженность		
	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009 г.
ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Капитал»*	767 856	1 196 211	—
ЗАО «Электрические сети Армении»	—	309 105	144 399
INTERENERGO B.V.	—	363 574	265 831
Freecom Trading Limited	—	87 714	55 519
ИТОГО	767 856	1 956 604	465 749

(*) - данные в таблице приведены за вычетом резерва по сомнительным долгам в размере 428 355 тыс. руб. на 31.12.2011 г. (нет - на 31.12.2010 г.) Общество создало резерв в отношении прочей дебиторской задолженности дочернего общества ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» в сумме 428 355 тыс. руб.

КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Краткосрочная кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков

Наименование связанной стороны	Кредиторская задолженность		
	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009 г.
ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация»	940 957	—	—
ОАО «ОГК-1»	204 197	215 722	1 415
ОАО «Испытательный Стенд Ивановской ГРЭС»	44 850	44 840	44 840
ОАО «Энел ОГК-5»**	42 104	—	—
ОАО «Волжская ТГК»**	12 642	—	—
ОАО «ОГК-3»**	13 616	—	—
ООО «ИНТЕР РАО – Управление электрогенерацией»	11 467	—	—
ОАО «ТГК-6»**	7 889	—	—
ОАО «Нижевартовская ГРЭС»	4 264	787	995
ОАО «Башкирэнерго»**	1 807	—	—
ОАО «ТГК-11»	736	—	—
ООО «ИНТЕР РАО СЕРВИС»	—	—	3 250
UAB «INTER RAO Lietuva»	—	—	45 967
ИТОГО	1 284 529	261 349	96 467

(**) - не являлись связанной стороной Общества в 2010 и 2009 гг.

Авансы, полученные от покупателей и заказчиков

Наименование связанной стороны	Кредиторская задолженность		
	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009 г.
UAB «INTER RAO Lietuva»	112 915	91 007	—
RAO NORDIC OY	—	507 021	130 165
ИТОГО	112 915	598 028	130 165

Прочая краткосрочная кредиторская задолженность

Наименование связанной стороны	Кредиторская задолженность		
	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009 г.
INTER RAO Holding B.V.	158 413	169 459	199 651
ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Капитал»	774	1 471 610	—
АО ПО ГЕНЕРАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ АЭС АККУЮ***	—	979 802	—
ОАО «ИнтерРАО – УорлиПарсонс»	—	9 690	—
ИТОГО	159 187	2 630 561	199 651

(***) - на 31.12.2011г. не являлось зависимым обществом.

Прочая долгосрочная кредиторская задолженность

Наименование связанной стороны	Кредиторская задолженность		
	На 31.12.2011	На 31.12.2010	На 31.12.2009 г.
ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Капитал»	16 895 753	—	—
ИТОГО	16 895 753	—	—

21.3.8. Займы, выданные дочерним и зависимым компаниям

Процентные ставки по выданным заемным средствам в 2011 г. составили в валюте от 6,924% до 15% годовых (от 6,9% до 15% в 2010 г.), в рублях 8% - 14,6 % годовых (нет – в 2010 г.). Данные в таблице приведены без учета процентов.

Наименование связанной стороны	Остаток займа на 31.12.2010	Выдано за 2011 г.	Погашено за 2011 г.	Резерв	Сальдо курсовых разниц	Остаток займа на 31.12.2011
ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС Капитал»	1 991 440	—	(1 991 440)	—	—	—
ЗАО «Электрические сети Армении»	1 418 760	—	—	—	51 925	1 470 685
INTERENERGO B.V.	1 493 368	—	(1 403 425)	30 477	(120 420)	—
ASIA ENERGY B.V.	88 840	—	(48 741)	—	(981)	39 118
ЗАО «Молдавская ГРЭС»	1 479 501	552 575	(392 944)	—	110 600	1 749 732
ЗАО «Электролуч»	685 730	2 527 558	(637 230)	—	(48 500)	2 527 558
RAO NORDIC	806 662	—	(798 999)	—	(7 663)	—
TGR ENERJI *	10 815	—	—	—	—	10 815
ИТОГО	7 975 116	3 080 133	(5 272 779)	30 477	(15 039)	5 797 908

*) Данные в таблице приведены за вычетом резерва под обесценение займов выданных в размере 1 202 тыс. руб. на 31.12.2011 г. (988 тыс. руб. на 31.12.2010 г.) Общество создало резерв в отношении задолженности дочернего общества TGR ENERJI в сумме 1 202 тыс. руб.

21.3.9. Долги дочерних и зависимых компаний, приобретенные по договорам уступки прав требования (без учета процентов).

Процентные ставки по выданным заемным средствам (в том числе по договорам уступки прав требования и векселям) в 2011 году составили от 9% до 10,5% годовых, 2010-2009 г. составили от 2,5% до 13,5% годовых.

Наименование связанной стороны	Остаток долга на 31.12.2010 г.	Выдано за 2011 г.	Погашено за 2011 г.	Сальдо курсовых разниц	Остаток долга на 31.12.2011 г.
Freecom Trading Limited	1 270 728	—	(1 230 058)	(40 670)	—
ЗАО «Электролуч»	914 307	—	(836 178)	(78 129)	—
ИТОГО	2 185 035	—	(2 066 236)	(118 799)	—

21.3.10. Векселя дочерних и зависимых компаний (без учета процентов)

Наименование связанной стороны	Остаток займа на 31.12.2010 г.	Выдано за 2011 г.	Погашено за 2011 г.	Сальдо курсовых разниц	Остаток займа на 31.12.2011 г.
ЗАО «Электролуч»	330 079	332 100	(662 179)	—	—
ООО «ИНТЕР РАО Инвест»	320 023	—	(320 023)	—	—
ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС»	190 020	500 100	(290 120)	—	400 000
ООО «ИНТЕР РАО ФИНАНС»	77 963	—	(77 963)	—	—
ИТОГО	918 085	832 200	(1 350 285)	—	400 000

21.4. Информация по операциям с основным управленческим персоналом

К основному управленческому персоналу Общество относит членов Правления и Совета директоров. Их списки приведены в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

В 2011 г. Общество начислило членам Совета директоров вознаграждения за участие в заседаниях на общую сумму 10 903 тыс. руб. (в 2010 г. — 9 625 тыс. руб.). Прочие выплаты членам Совета директоров в 2011 году не проводились (в 2010 г. — 131 856 тыс. руб.).

В 2011 г. Общество начислило членам Правления вознаграждения (заработная плата, премии, льготы, беспроцентные займы) на общую сумму 420 546 тыс. руб. (в 2010 г. — 374 734 тыс. руб.).

Прочие выплаты членам Правления в 2011 году и 2010 году не проводились.

Кроме того, в 2011 г. Общество начислило вознаграждения (заработная плата, премии, льготы, вознаграждения) членам Ревизионной комиссии на общую сумму 22 349 тыс. руб. (в 2010 г. — 14 788 тыс. руб.).

Прочие выплаты членам Ревизионной комиссии в 2011 году и 2010 году не проводились.

21.5. Движение денежных средств по операциям со связанными сторонами

Наименование показателя	Код	За 2011 г.	За 2010 г.
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	31 486 203	19 483 606
в том числе			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	26 798 962	18 495 685
от продажи электроэнергии (мощности) по договорам комиссии с ЗАО «ЦФР»	4111	4 656 701	976 830
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных	4112	30 540	11 091
Платежи - всего	4120	(11 065 586)	(4 010 420)

Наименование показателя	Код	За 2011 г.	За 2010 г.
в том числе			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, работы и услуги	4121	(10 581 142)	(3 849 451)
в связи с оплатой труда работникам	4122	(413 541)	(152 205)
прочие платежи	4129	(70 903)	(8 764)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
	4210		
Поступления - всего		9 801 661	9 860 127
в том числе			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	3 782 329	—
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	—	1 748 119
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	4 145 753	7 126 277
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	1 873 579	985 731
	4220		
Платежи - всего		(9 342 139)	(34 778 921)
в том числе			
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(3 863 840)	(23 768 621)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(5 478 299)	(11 010 300)
Денежные потоки от финансовых операций			
	4310		
Поступления - всего		7 357 116	—
в том числе			
получение кредитов и займов	4311	7 357 116	—
	4320		
Платежи - всего		(124 577)	—
в том числе			
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(45 567)	—
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(79 010)	—

ИНФОРМАЦИЯ ПО СЕГМЕНТАМ

Риски и прибыли Общества определяются, главным образом, различиями в географических регионах нахождения рынков сбыта электроэнергии. Таким образом, Общество выделяет в качестве первичной информации географические сегменты по принципу рынков сбыта электроэнергии. Основная доля продаж в 2011 г. приходится на внутренний рынок (50%) и рынок Финляндии (25%).

Значительный объем электроэнергии поставлялся в Литву и Беларусь. Сегмент «прочие страны» включает незначительные по объему поставки в Казахстан, Азербайджан, Грузию, Украину, Южную Осетию. Доля выручки, приходящейся на продажи в каждую из перечисленных стран в отдельности, составляет менее 10%.

Показатели отчетных сегментов, подлежащие раскрытию, приводятся в оценке, в которой они представляются руководству Общества для принятия решений (по данным управленческого учета).

Нераспределенные расходы представляют собой расходы, относящиеся к Обществу в целом. Активы сегментов включают, главным образом, основные средства, нематериальные активы, запасы, дебиторскую задолженность и денежные средства.

Активы сегментов, как правило, не включают инвестиции. Обязательства сегментов включают операционные обязательства и не включают такие статьи, как задолженность по налогам и некоторые виды займов, относящихся к Обществу в целом. Капитальные затраты включают поступления основных средств. Убыток от обесценения и резервы относятся на сегмент, только если они относятся к его активам.

В отчетном периоде не было изменений способов оценки показателей, используемых для определения финансового результата (прибыли, убытка) отчетного сегмента, по сравнению с предшествующими периодами и, соответственно, влияния изменений на финансовый результат (прибыль, убыток) отчетного сегмента в отчетном периоде.

В таблице ниже представлена информация о доходах и прибыли, а также об активах и обязательствах по географическим сегментам Общества:

Наименование	Россия	Финляндия	Литва	Беларусь	Прочие страны	Итого
За 2011 год						
Выручка	36 436 576	18 314 219	9 116 217	5 553 083	3 967 861	73 387 956
Расходы	(38 756 546)	(10 543 299)	(5 322 740)	(3 370 176)	(2 762 391)	(60 755 152)
Прибыль по сегментам	(2 319 970)	7 770 920	3 793 477	2 182 907	1 205 470	12 632 804
Нераспределенные расходы						(163 036 657)
Итого прибыль до налогообложения						(150 403 853)
Активы по сегментам	59 870 6109 104878	136 008	344 549	432 521	1 830 1184446 491	62 613 80614 464 447
Нераспределенные активы						256 954 339342 853 751
Итого по активам						357 318 198
Внеоборотные активы по сегментам	29 689 654	—	—	—	-2 616 374	232 306 028
Нераспределенные внеоборотные активы						9 148 100250 456 632
Итого по внеоборотным активам						37 750 053282 762 660
Капитальные вложения	2 552 992	—	—	—	—	2 552 992
Результат движения денежных средств от текущей деятельности	(6 941 682)	5 880 1187 473965	2 842 4883647 135	8241 333615	2 685 4603103 054	1 025 9588 616 087
Результат движения денежных средств от инвест. деятельности	1 467 716	—	—	—	—	1 467 716
Результат движения денежных средств от финансовой деятельности	—	—	—	—	—	—
Нераспределенные денежные средства						2 375 022(9 345 249)

За 2010 год						
Наименование	Россия	Финляндия	Литва	Беларусь	Прочие страны	Итого
Выручка	32 044 839	19 099 153	7 198 568	46 641	3 004 111	61 393 312
Расходы	(32 717 458)	(10 078 577)	(4 670 993)	(32 257)	(2 093 282)	(49 592 567)
Прибыль по сегментам	(672 619)	9 020 576	2 527 575	14 384	910 829	11 800 745
Нераспределенные расходы						(8 481 978)

Итого прибыль до налогообложения							3 318 767
Активы по сегментам	8 215 424	2 612 809 772 700	794 056	—	16 564 2901 203 860	61 710 98011 986 040	
Нераспределенные активы							8 325 822123 290 796
Итого по активам							135 276 836
Внеоборотные активы по сегментам	62 353 177	—	—	—	—	61 798 30162 353 177	
Нераспределенные внеоборотные активы							3 441 73351 649 505
Итого по внеоборотным активам							65 240 034114 002 682
Капитальные вложения	9 468 625	—	—	—	—	9 468 625	
Результат движения денежных средств от текущей деятельности	(3 727 829)	6 314 4277 585 773	884 5501 473 765	255 233	311 291575 345	1 854 9996 162 287	
Результат движения денежных средств от инвест. деятельности	(7 626 990)	—	—	—	—	(7 626 990)	
Результат движения денежных средств от финансовой деятельности	—	—	—	—	—	—	
Нераспределенные денежные средства							9 834 813348 518

В 2011 г. Общество занималось производством электроэнергии. В связи с этим Общество раскрывает информацию по операционным сегментам с разделением на выручку от реализации приобретенной электроэнергии (мощности и прочей продукции) и реализации прочих товаров (работ, услуг).

К прочим продажам Общество относит вознаграждение за поставку электроэнергии по договорам комиссии, услуги заказчика-застройщика по договору на строительство пускового комплекса второго энергоблока ПГУ-450 МВт Калининградской ТЭЦ-2, поставку энергетического оборудования на экспорт и т.д.

Наимено-вание	Производство электроэнергии и (мощности и прочей продукции)	Перепродажа электроэнергии и (мощности)	Прочие продажи	Нераспределенные активы	Итого
На 31.12.2011					
Выручка	18 813 248	54 132 023	442 685	—	73 387 956
Расходы по сегментам	(17 457 980)	(43 265 035)	(32 137)	—	(60 755 152)
Прибыль по сегментам	1 355 268	10 866 988	410 548	—	12 632 804
Активы по сегментам	30 355 270	615 619103 672	43 3972 933 072	323 926 184	357 318 198
Капитальные вложения	2 534 152	18 840	—	—	2 552 992
Результат движения денежных средств от текущей деятельности	4 671 886	3 684 002	260 200	(7 590 130)	1 025 958
Результат движения денежных средств от инвест.	1 486 556	(18 840)	—	(818 596)	649 120

деятельности

Результат движения
денежных средств
от финансовой
деятельности

— — — (936 524) (936 524)

На 31.12.2010

Выручка	12 479 810	47 746 702	1 166 800	—	61 393 312
Расходы по сегментам	(12 669 620)	(36 598 928)	(324 019)	—	(49 592 567)
Прибыль по сегментам	(189 810)	11 147 774	842 781	—	11 800 745
Активы по сегментам	50 437 521	416 590	14 697 943	69 724 782	135 276 836
Капитальные вложения	9 397 204	55 281	—	—	9 452 485
Результат движения денежных средств от текущей деятельности	1 771 649	3 552 715	837 922	(4 307 287)	1 854 999
Результат движения денежных средств от инвест. деятельности	(7 571 709)	(55 281)	—	(20 439 174)	(28 066 164)
Результат движения денежных средств от финансовой деятельности	—	—	—	25 094 980	25 094 980

В следующей таблице представлена информация о покупателях (заказчиках), выручка от продаж которым составляет не менее 10% от общей выручки от продаж покупателям (заказчикам) Общества:

Наименование покупателя	Общая величина выручки	Доля в общей выручке от продаж, %	Наименование отчетного сегмента
За 2011 год			
RAO NORDIC OY	14 453 649	19,69	Финляндия
UAB «INTER RAO Lietuva»	9 116 217	12,42	Литва
ЗАО «ЦФР»	24 060 151	32,78	Россия
ИТОГО	47 630 017	64,90	-
За 2010 год			
RAO NORDIC OY	10 123 707	16,49	Финляндия
UAB «INTER RAO Lietuva»	7 198 568	11,73	Литва
ЗАО «ЦФР»	20 558 043	33,49	Россия
ИТОГО	37 880 318	61,70	-

Данные показатели приводятся в оценке, применяемой для отражения в бухгалтерской отчетности аналогичных показателей Общества в целом.

☐ РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ О ЗАБАЛАНСОВЫХ СТАТЬЯХ

Расшифровка обеспечений и прочих обязательств выданных Обществом

Общая величина обеспечений и прочих обязательств, выданных Обществом, составляет 75 054 136 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2011 г. (41 583 600 тыс. руб. – на 31.12.2010; 3 086 254 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.)

Расшифровка обеспечений и прочих обязательств приведена ниже.

Наименование обеспечения выданного	Дата выдачи	Срок исполнения	Организация, в пользу которой выдано поручитель-ство	Сумма обеспечения на 31.12.2011 г.
Поручительство по обязательствам Silvelteria Holdings LTD перед ГК	25.06.2010	25.06.2016	Silvelteria Holdings LTD	24 360 962

«Внешэкономбанк» по опционному соглашению Поручительство, выданное по обязательствам ЗАО "ИНТЕР РАО Капитал" перед ОАО "Межрегионэнергострой".	27.06.2011	23.06.2015	ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал»	16 895 753
Обязательства по выплате базисного актива по форвардным сделкам, заключенным с ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)», ОАО «ВТБ банк» и ОАО «Эйч-Эс-Би-Си Банк»	05.08.2011	28.12.2012	ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)», ОАО «Внешторгбанк», ООО «Эйч-Эс-Би-Си Банк»	8 917 680
Поручительство, выданное по кредиту, выданному ГК "Внешэкономбанк" обществу INTER RAO Credit B.V	21.12.2011	30.09.2018	INTER RAO Credit B.V	7 391 537
Поручительство, выданное по обязательствам ОАО "ИНТЕР РАО-Электрогенерация" перед МРИ ФНС №4 по крупнейшим налогоплательщикам	20.10.2011	05.07.2015	ОАО «ИНТЕР РАО-Электро- генерация»	5 300 000
Поручительство, выданное по кредиту, выданному ING Bank N.V. обществу INTER RAO Credit B.V.	27.09.2011	23.09.2016	INTER RAO Credit B.V.	2 399 107
ИТОГО				65 265 039

Расшифровка обеспечений и прочих обязательств выданных Обществом (продолжение)

Наименование обеспечения выданного	Дата выдачи	Срок исполнения	Организация, в пользу которой выдано поручитель-ство	Сумма обеспечения на 31.12.2011 г.
Контргарантия ОАО «Банк ВТБ», выданная по указанию ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС", в пользу БНП ПАРИБА, Нидерланды, выдавшего прямую гарантию в пользу BARIVEN S.A. по контракту на поставку энергетического оборудования в Венесуэлу	24.03.2011	08.03.2013	BARIVEN S.A., Венесуэла	1 990 930
Поручительство по кредиту, выданному банком «Европейский банк реконструкции и развития» ЗАО «Электрические сети Армении»	17.06.2009	01.10.2018	ЗАО «Электрические сети Армении»	1 550 724
Залог акций ОАО «Петербургская сбытовая компания» для обеспечения обязательств ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал»	29.10.2010	до исполнения обязательств	ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал»	1 388 580
Залог акций АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», (7 559 026 простых акций) для обеспечения обязательств АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» по отношению к ЕБРР и ГК «Внешэкономбанк»	17.10.2011	до исполнения обязательств	АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	1 147 549
Контргарантии Нордеа Банк выданные по указанию ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" в пользу Vanco PICHINCHA S.A.(Эквадор), выдавшего прямые гарантии в пользу HIDROTOAPI EP по контракту на поставку энергетического оборудования в Эквадор	25.08.2011	19.05.2015	HIDROTOAPI EP, Эквадор	933 678
ИТОГО				7 011 461

Расшифровка обеспечений и прочих обязательств выданных Обществом (продолжение)

Наименование обеспечения выданного	Дата выдачи	Срок исполнения	Организация, в пользу которой выдано поручитель-ство	Сумма обеспечения на 31.12.2011 г.
Поручительство по кредиту, выданному банком «Внешэкономбанк» ЗАО «Электрические сети Армении»	09.03.2010	01.10.2018	ЗАО «Электрические сети Армении»	834 120
Гарантия выдана банку Nordea Bank Finland в пользу RAO Nordic Оу для обеспечения обязательств по договорам купли-продажи	28.12.2009	до исполнения обязательств	RAO Nordic Oy	833 428
Поручительство, выданное по кредиту, выданному ЕБРР АО "Теласи"	02.02.2011	до исполнения обязательств	АО "Теласи"	810 250
Поручительство, выданное по обязательствам ООО "Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС" перед ОАО "Московский кредитный банк" по банковским гарантиям	25.08.2011	28.02.2013	ООО "Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС"	295 008
Гарантия выдана ООО «Эйч-Эс- Би-Си Банк» по заявлению ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» в соответствии с условиями участия в тендере на строительство ветровой электростанции	31.08.2008	30.07.2012	Министерство энергетики и минеральных ресурсов, Амман, Иордания	4 830
ИТОГО				2 777 636

Расшифровка обеспечений обязательств и платежей, полученных Обществом

Общая величина обеспечений обязательств и платежей полученных Обществом составляет 16 601 427 тыс. руб. по состоянию на 31.12.2011 г. (17 847 310 тыс. руб. – на 31.12.2010 г.; 5 104 123 тыс. руб. – на 31.12.2009 г.).

Расшифровка обеспечений и прочих обязательств приведена ниже.

Наименование обеспечения полученного, Гарант	Срок действия гарантии	Организация, за которую получена гарантия	Сумма обеспечения на 31.12.2011 г.
Обязательства по выплате базисного актива по форвардным сделкам, заключенным с ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)», ОАО «ВТБ банк», ООО «Эйч-Эс-Би-Си Банк» и ЗАО «ЮникКредит Банк»	28.12.2012	ЗАО «Коммерцбанк (Евразия)», ООО «Эйч- Эс-Би-Си Банк», ОАО «ВТБ банк», ЗАО «ЮникКредит Банк»	9 223 547
Имущество, полученное в залог по договору об ипотеке. Предметы залога: нежилые здания, принадлежащие залогодателю на правах собственности; право пользования земельными участками по договорам долгосрочной аренды. Место нахождения имущества: г. Москва, ул. Большая Пироговская, влад. 27	21.01.2012	ЗАО «Электролуч»	2 093 431
Банковская гарантия на возврат аванса по договору с	11.01.2014	ООО НПО "Привод"	2 074 232

Наименование обеспечения полученного, Гарант	Срок действия гарантии	Организация, за которую получена гарантия	Сумма обеспечения на 31.12.2011 г.
ООО НПО «Привод».			
Банковские гарантии ОАО «Газпромбанк» и ЗАО «Газэнергопромбанк»	22.01.2013	ОАО «ВО «Технопром-экспорт»	1 329 792
Банковская гарантия на возврат аванса по договору с ОАО "ТЯЖМАШ"	27.02.2015	ОАО "ТЯЖМАШ"	1 293 987
Обязательства, полученные от физических лиц – сотрудников Общества по договорам купли-продажи квартир в сумме, равной остатку их долга	до полной выплаты задолженности	Физические лица – сотрудники Общества	301 860
надлежащего исполнения договора по договору с ООО «Ремэнергомонтаж».	28.12.2013	ООО "Ремэнерго-монтаж"	103 051
Банковские гарантии Выданы ООО «Дойче Банк» по договорам поставки оборудования	31.07.2012	ООО «Сименс»	67 248
Банковская гарантия надлежащего исполнения обязательств по договору на гарантийный срок эксплуатации Выдана по договору подряда с ОАО «ЭСК «Союз»	06.10.2013	«ЭСК «Союз»	56 278
Банковская гарантия на возврат аванса по договору с Siemens AG.	31.05.2013	Siemens AG	30 524
Банковская гарантия надлежащего исполнения обязательств гарантийного периода по договору подряда с ЗАО "НПП Энергоресурс" .	23.05.2013	ЗАО "НПП Энергоресурс"	11 102
Банковская гарантия на возврат аванса по договору с ЗАО «Технопроект»	12.04.2012	ЗАО «Технопроект»	9 885
Банковская гарантия выдана ООО КБ «Объединенный банк развития» по договору подряда	01.07.2013	ООО «Новоградстрой»	6 490
ИТОГО			16 601 427

☐ УСЛОВНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Факторы, влияющие на финансовое состояние Общества

Условия ведения деятельности Общества

В России продолжают экономические реформы и развитие правовой, налоговой и административной инфраструктуры, которая отвечала бы требованиям рыночной экономики. Стабильность российской экономики будет во многом зависеть от хода этих реформ, а также от эффективности предпринимаемых Правительством мер в сфере экономики, финансовой и денежно-кредитной политики.

Российская экономика подвержена влиянию рыночных колебаний и снижения темпов экономического развития в мировой экономике. Продолжающийся мировой финансовый кризис привел к нестабильности на рынках капитала, существенному ухудшению ликвидности в банковском секторе и ужесточению условий кредитования внутри России. Несмотря на стабилизационные меры, предпринимаемые Правительством Российской Федерации с целью обеспечения ликвидности и рефинансирования зарубежных займов российских банков и компаний, существует неопределенность относительно возможности доступа к источникам капитала, а также стоимости капитала для Общества и ее контрагентов. Это, в свою очередь, может повлиять на финансовое положение, результаты операций и экономические перспективы Общества.

Руководство Общества считает, что оно предпринимает все необходимые меры по поддержанию экономической устойчивости Общества в данных условиях. Однако дальнейшее ухудшение ситуации в описанных выше областях может негативно повлиять на результаты и финансовое положение Общества. В настоящее время невозможно определить, каким именно может быть это влияние.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Общества данного законодательства применительно к операциям и деятельности

компаний Общества может быть оспорена соответствующими региональными и федеральными органами. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, налоговые органы могут предъявить претензии по тем сделкам и методам учета, по которым раньше они претензий не предъявляли. В результате, могут быть начислены значительные налоги, пени и штрафы. Определение сумм претензий по возможным, но не предъявленным искам, а также оценка вероятности неблагоприятного исхода, не представляются возможным. Налоговые проверки могут охватывать тои календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2011 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и вероятность сохранения положения, в котором находится Общество в связи с налоговым, валютным и таможенным законодательством, является высокой.

Существующие и потенциальные иски против Общества

Общество участвует в судебных разбирательствах, возникающих в ходе ведения финансово-хозяйственной деятельности. Резерв под возможные риски, связанные с неблагоприятным исходом судебных разбирательств для Общества, по состоянию на 31.12.2011 г. был создан в сумме 60 711 тыс. руб. (на 31.12.2010 и 31.12.2009 г. не создавался в виду несущественности его величины).

В указанный резерв не включена сумма налога на добавленную стоимость в размере 63 624 тыс. руб. в отношении которой Общество в январе - марте 2012 года получило отказ в возмещении по результатам камеральной налоговой проверки уточненных деклараций по налогу на добавленную стоимость за период 2008-2010 гг. Общество представило в адрес налоговой службы свои возражения и расценивает вероятность пересмотра решения в положительную сторону как достаточно высокую.

Поручительства

По состоянию на 31.12.2011 г. Обществом выданы кредиторам третьих лиц поручительства, сроки исполнения по которым еще не наступили, на общую сумму 75 054 136 тыс. руб. (27 935 851 тыс. руб. – на 31.12.2010г.; 944 591 на 31.12.2009 г.) Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

Обязательства по форвардным сделкам

Форварды на продажу валюты

Общество, в связи с регулярными поступлениями валютной выручки, с целью минимизации валютного риска, на регулярной основе, осуществляет операции на рынке производных финансовых инструментов. Сделки с производными финансовыми инструментами заключаются с основными ведущими банками в рамках подписанных соответствующих Генеральных соглашений и устанавливают минимальный гарантированный валютный курс, по которому Общество принимает на себя обязательство продать определенную сумму валюты, а Банк принимает соответствующее обязательство купить указанную сумму валюты в определенную дату в будущем. Таким образом, при любом движении фактического курса, минимальный курс продажи иностранной валюты, в части установленной доли хеджирования, будет заранее фиксирован (не подвержен валютному риску). Все заключенные сделки с производными финансовыми инструментами в целях минимизации валютного риска являются поставочными сделками с отсрочкой исполнения.

При оценке эффективности Общество использует ретроспективный и перспективный анализы эффективности хеджирования. Исходя из результатов перспективного и ретроспективного анализов, на 31 декабря 2011 года, хеджирование валютных рисков с использованием указанных форвардных контрактов является эффективным.

По состоянию на отчетную дату 31 декабря 2011 года на забалансовых счетах Общества отражено обеспечение обязательств Общества по форвардным контрактам в размере 8 917 680 тыс. руб., рассчитанное по курсу Центрального Банка РФ на 31 декабря 2011 г., а также обеспечение обязательств банков-контрагентов в размере 9 223 547 тыс. руб., рассчитанное по курсу форвардных сделок. Все сделки будут исполнены в 2012 году.

Чистая справедливая стоимость форвардных контрактов по состоянию на 31 декабря 2011 года составляет 45 761 тыс. руб. (141 610 тыс. руб. – на 31.12.2010 г.) При оценке справедливой стоимости использованы данные аналитической системы Bloomberg.

Процентный своп

В целях минимизации возможных финансовых потерь, в следствии роста индекса плавающей ставки LIBOR6m, Обществом заключена Сделка-процентный своп с целью хеджирования изменения будущих процентных платежей по полученному кредиту. Финансовый результат по Сделке отражается Обществом в составе процентов полученных/уплаченных. Исполнение обязательств по сделке происходит один раз в полгода до момента окончания процентного свопа – 12 ноября 2013 года.

Согласно условиям Сделки Общество выплачивает Банку-контрагенту платежи на основе фиксированной ставки и получает от него платежи на основе индекса плавающей ставки LIBOR6m, рассчитанные аналогично процентам по полученному кредиту на базе индекса плавающей ставки LIBOR6m. Данная сделка хеджирования позволяет, в части установленной доли хеджирования, застраховаться от падения денежного потока Общества в следствии роста индекса плавающей ставки

LIBOR6m.

При оценке эффективности Общество использует ретроспективный и перспективный анализы эффективности хеджирования. Исходя из результатов перспективного и ретроспективного анализов, на 31 декабря 2011 года, хеджирование процентных рисков с использованием сделки процентный своп является эффективным.

Чистая отрицательная (убыток) справедливая стоимость процентного свопа по состоянию на 31 декабря 2011 года составляет 121 288 тыс. руб. (126 376 тыс. руб. убытка – на 31.12.2010 г.) При оценке справедливой стоимости использованы данные аналитической системы Bloomberg.

Фьючерсные контракты на энергетической бирже

Фьючерсы, используемые для целей хеджирования

Общество использует фьючерсы в качестве инструмента хеджирования ценового риска РСВ. Неблагоприятное изменение цены на электроэнергию в РСВ может привести к снижению маржинальной прибыли относительно показателя маржинальной прибыли, утвержденного бизнес-планом Общества. Целью заключения хеджирующих фьючерсов является снижение ценового риска РСВ и достижение показателя маржинальной прибыли, утвержденного бизнес-планом Общества.

По состоянию на 31 декабря 2011 года Общество отражает на забалансовых счетах открытые короткие позиции по фьючерсам с целью хеджирования риска повышения цен на электроэнергию на рынке на сутки вперед в рыночной оценке 43 635 тыс. руб. и справедливой стоимостью 664 тыс. руб.

Для целей оценки эффективности хеджирования с использованием данных инструментов, Общество использует ретроспективный и перспективный анализы с использованием метода гипотетического дериватива. В соответствии с данным методом определяется насколько фактическое изменение справедливой стоимости чистых денежных потоков гипотетического дериватива компенсируется фактическим изменением справедливой стоимости чистых денежных потоков инструмента хеджирования.

Исходя из перспективного и ретроспективного анализа эффективности хеджирования на 31 декабря 2011 года, хеджирование обязательств по покупке электрической энергии в свободном секторе ОРЭМ для обеспечения поставок электроэнергии на экспорт по цене, сложившейся на рынке на каждый час (дату) в течение периода поставки при помощи сделок с фьючерсными контрактами на средний индекс цены можно признать эффективным, поскольку на момент принятия решения о хеджировании перспективный анализ его эффективности был положительным.

Фьючерсы, используемые для целей спекуляций

По состоянию на 31 декабря 2011 года на забалансовых счетах Общества отражена рыночная оценка открытых позиций срочных сделок, а именно:

Статья II. сделки с целью спекуляции на покупку фьючерсных контрактов в количестве 145 в рыночной оценке 37 172 тыс. руб. с целью дальнейшей перепродажи (исполнения) по рыночной цене;

Статья III. сделки с целью спекуляции на продажу фьючерсных контрактов в количестве 103 в рыночной оценке 6 505 тыс. руб. с целью дальнейшей покупки (исполнения) с фиксированным результатом;

Срок исполнения вышеуказанных контрактов 2012 год.

СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ

Финансовые вложения

В январе 2012 года Общество приобрело долю в уставном капитале зависимого общества ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС» в размере 50% от уставного капитала на сумму 45 000 тыс. руб. Оплата доли производится путем передачи простого векселя ОАО «Альфа-Банк» вексельной суммой 44 995 тыс. руб., сроком погашения 20.06.2013 года, и путем безналичного перечисления денежных средств банковским переводом в размере 5 тыс. руб.

В январе 2012 года Общество реализовало пакет акций ОАО «Э.ОН Россия» в количестве 2 055 292 409 штук (доля владения - 3,2599% от уставного капитала) на сумму 4 829 937 тыс. руб. Общество получило прибыль от реализации указанного финансового вложения в размере 443 532 тыс. руб.

В марте 2012 года ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» заключило договор о продаже 26,43% акций ОАО «Энел ОГК-5» консорциуму инвесторов. Структура сделки предполагает получение ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» фиксированной суммы в размере 625 млн. долларов США в момент завершения продажи, а также участие «ИНТЕР РАО ЕЭС» в будущих доходах Консорциума. Балансовая стоимость пакета акций ОАО «Энел ОГК-5» составляет 17 090 794 тыс. руб. (530 млн. долларов США по курсу ЦБ РФ на 31.12.2011 г.)

Прекращаемая деятельность

В январе 2012 года Общество реализовало материально-производственные запасы в рамках прекращаемой деятельности на сумму 599 790 тыс. руб. (без НДС) и объекты основных средств на сумму 11 610 557 тыс. руб. (без НДС). Обществом получена прибыль от реализации основных средств в сумме 233 173 тыс. руб. и прибыль от реализации материально-производственных запасов в размере 85 тыс. руб. Общество ожидает получение денежных средств от указанных операций в течение 2012 года.

С 1 марта 2012 года прекращены договора аренды (субаренды) производственного оборудования, действовавшие с 01 июля 2011 года по 29 февраля 2012 года между дочерним обществом ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация» и Обществом в

отношении объектов основных средств, находящихся на «Северо-Западной ТЭЦ», «Калининградской ТЭЦ-2», «Сочинской ТЭС» в рамках прекращаемой деятельности. Таки образом, Общество с 01 марта 2012 года прекратило деятельность по производству электрической и тепловой энергии (мощности).

Реорганизация

В марте 2012 года Совет директоров Общества принял решение о созыве внеочередного общего собрания акционеров для принятия решения о проведении реорганизации Общества. В рамках формирования целевой корпоративной структуры Группы, предусматривающей переход к 100%-ному владению основными генерирующими активами планируется осуществить следующие мероприятия:

1. Из состава ОАО «ОГК-1» и ОАО «ОГК-3» будут выделены два общества - ОАО «Первая генерация» и ОАО «Третья генерация» соответственно, куда будут переданы активы и обязательства первоначальных компаний. Одновременно выделенные общества будут присоединены к ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация» (в состав которого в настоящее время входят Калининградская ТЭЦ-2, Северо-Западная ТЭЦ, Сочинская ТЭС и Ивановские ПГУ).
2. Параллельно будет осуществлено присоединение ОАО «ОГК-1» и ОАО «ОГК-3» к ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Таким образом, все крупнейшие российские электростанции, входящие в Группу «ИНТЕР РАО ЕЭС», будут переданы на баланс одного юридического лица, 100% акций которого принадлежат ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС». Акции присоединяемых компаний будут конвертированы в акции Общества. Коэффициенты конвертации акций определялись на основании отчётов независимого оценщика – ООО "Институт независимой оценки". Заключение о справедливости коэффициентов конвертации было предоставлено инвестиционными банками Morgan Stanley и Тройка Диалог.

Реорганизацию планируется завершить в 4-ом квартале 2012 года.

Также к ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» планируется присоединить следующие ВЗО: ОАО «ИНТЕР РАО – Энергия» и ОАО «ИНТЕР РАО – Энергоактив». Данные общества владеют незначительными миноритарными пакетами акций электроэнергетических компаний, в капитале которых участвует непосредственно ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

Параллельно с мероприятиями, связанными с оптимизацией текущей структуры Общества ожидается принятие корпоративных решений о реорганизации ОАО «Башкирэнерго».

Для целей конвертации в акции ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» акций всех указанных выше присоединяемых обществ Совет директоров предлагает Общему собранию акционеров принять решение об увеличении уставного капитала компании путём размещения дополнительных обыкновенных акций. Исходя из параметров реорганизации при условии конвертации всех акций, принадлежащих миноритарным акционерам присоединяемых обществ, уставный капитал ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» увеличится не более чем на 10%.

Кредитный рейтинг

В марте 2012 года Международное агентство Fitch присвоило ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" международный кредитный рейтинг BB+ по глобальной шкале, прогноз стабильный и AA(rus) по национальной шкале.

При проведении оценки кредитного профиля ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Fitch применило методику, позволяющую оценить взаимосвязь компании с её мажоритарным акционером. В соответствии с данной методикой рейтинг ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» прямо зависит от уровня суверенного кредитного рейтинга России.

Поручительства

В феврале Общество заключило договор поручительства с ОАО «Газпромбанк» по которому Общество обязывается нести солидарную ответственность за исполнение обязательств дочерним обществом INTER RAO CREDIT B.V. перед ОАО «Газпромбанк» по кредитному соглашению. Текущий размер гарантии по состоянию на 1 марта 2012 г. составил 20 020 тыс. руб. Максимальный лимит задолженности по кредитному соглашению составляет 1 000 000 тыс. руб.

ПРЕКРАЩАЕМАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

В 2011 году Общество приняло решение о создании 100% дочернего общества ОАО «ИНТЕР РАО - Электрогенерация». Основным видом деятельности учрежденного общества является производство электрической и тепловой энергии.

Для осуществления указанной деятельности Общество решило передать в уставный капитал дочернего общества имущество – основные средства – производственное генерирующее оборудование, находящееся в собственности Общества и расположенное в филиалах «Северо-Западная ТЭЦ», «Сочинская ТЭС», «Калининградская ТЭЦ-2», «Ивановские ПГУ», а также денежные средства. Перечень основных средств, подлежащих передаче в качестве взноса в уставный капитал, утвержден решением единственного учредителя 3 июня 2011 г.

В связи с принятым решением Общество 1 июля 2011 г. осуществило передачу объектов основных средств в уставный капитал дочернего общества ОАО «ИНТЕР РАО Электрогенерация» на сумму 29 913 398 тыс. руб. (без НДС)

Объекты основных средств не включенные в перечень имущества, подлежащего передаче в уставный капитал, были реализованы дочернему обществу ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация» по рыночной стоимости. Рыночную стоимость стороны определили по данным независимого оценщика - компании ЗАО «ЭНПИ Консалт» в размере 3 782 330 тыс. руб. (без НДС)

В результате реализации объектов основных средств Общество получило прибыль в размере 680 910 тыс. рублей, что отражено в составе прочих доходов и расходов в Отчете о прибылях и убытках за 2011 год. Сумма налога на прибыль от реализации составила 206 945 тыс. руб. Дочернее общество ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация» оплатило задолженность по приобретенным объектам основных средств в 2011 году.

Объекты основных средств, арендуемые Обществом по договорам лизинга, были переданы в дочернее общество ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация» на основании договоров уступки прав требования по цене, определенной сторонами в размере ранее уплаченных авансовых платежей лизингодателю, в размере 665 686 тыс. руб.

Во исполнение не прекращаемых обязательств по поставке электрической энергии (мощности) на ОРЭМ, а также во исполнение договоров поставки тепловой энергии потребителям Общество заключило договора аренды (субаренды) производственного оборудования с дочерним обществом ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация» на период с 1 июля 2011 года по 29 февраля 2012 года. Указанный срок аренды распространяется на объекты основных средств, находящиеся на «Северо-Западной ТЭЦ», «Калининградской ТЭЦ-2», «Сочинской ТЭС». В части объектов, расположенных на «Ивановских ПГУ», договор аренды будет действовать до 30 июня 2012 г. Данное обстоятельство связано с вводом в эксплуатацию Блока № 2 Ивановских ПГУ, намеченным на февраль 2012 года. Оборудование учитывается Обществом за балансом. Стоимость арендованного производственного оборудования указана в таблице 2 «Основные средства» в разделе 2.3 «Иное использование основных средств», а также в разделе 3 «Основные средства и доходные вложения в материальные ценности» настоящей Пояснительной записки.

Персонал Общества, занятый в процессе производства электрической и тепловой энергии и обслуживании производственной деятельности по состоянию на 31 декабря 2011 г. в количестве 1 499 человек уволен в порядке перевода из филиалов Общества «Северо-Западная ТЭЦ», «Сочинская ТЭС», «Калининградская ТЭЦ-2», «Ивановские ПГУ» и зачислен в штат дочернего общества ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация».

Общество планирует реализовать до 01 июля 2012 года материально-производственные запасы, необходимые для осуществления производственной деятельности дочернего общества. Для этих целей Обществом была проведена оценка запасов по состоянию на 01 ноября 2011 года независимым оценщиком – ООО «Консалтинговая группа «Эксперт» на сумму 677 241 тыс. руб. (без НДС) В результате проведенной оценки было выявлено снижение рыночной стоимости части запасов. По состоянию на 31 декабря 2011 года Общество признало резерв под снижение стоимости запасов в сумме 112 264 тыс. руб. Указанная сумма резерва отнесена на финансовый результат Общества. Стоимость материально-производственных запасов подлежащих реализации по данным бухгалтерского учета по состоянию на 31 декабря 2011 года составляет 844 650 тыс. руб. Общество планирует реализовать до 1 августа 2012 года оставшиеся объекты основных средств и объекты незавершенного строительства, необходимые для осуществления производственной деятельности дочернего общества ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация». Для этих целей Обществом будет привлечен независимый оценщик. По состоянию на 31 декабря 2011 года остаточная стоимость объектов основных средств, подлежащих реализации составляет 19 094 185 тыс. руб. в том числе доходные вложения в материальные ценности 42 053 тыс. руб. Балансовая стоимость объектов незавершенного строительства, подлежащих реализации по состоянию на 31 декабря 2011 года составляет 9 422 245 тыс. руб., в том числе оборудование к установке 56 015 тыс. руб.

Общество планирует передать дочернему Обществу ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация» дебиторскую и кредиторскую задолженность по договорам, заключенным в рамках осуществления производственной деятельности. В частности, к таким договорам относятся договора на реализацию электрической и тепловой энергии, договора на приобретение топлива, запасных частей, работ и услуг, необходимых для ремонта и модернизации объектов основных средств и т.п. В настоящий момент Общество проводит работу по оценке суммарного объема прав и обязанностей в денежном эквиваленте, подлежащего переуступке дочернему Обществу.

В таблице 2 «Основные средства» в разделе 2.1 «Наличие и движение основных средств» Пояснений к бухгалтерскому балансу по столбцу «Выбытие основных средств» приведены сведения по группам основных средств, включающие данные по выбытию объектов в связи с прекращаемой деятельностью:

- ☐ передача объектов основных средств по остаточной стоимости в размере 29 913 398 тыс. руб. в 100% дочернее общество ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация» в качестве взноса в уставный капитал;
- ☐ реализация объектов основных средств – списание остаточной стоимости в размере 3 101 420 тыс. руб.

В таблице 2 «Основные средства» в разделе 2.2 «Незавершенные капитальные вложения» Пояснений к бухгалтерскому балансу по столбцу «Списано (в т.ч. реализовано)» приведены сведения, включающие данные по реализации неотделимых

улучшений, связанных с выбывшими объектами основных средств, в связи с прекращаемой деятельностью:

- ☐ реализация неотделимых улучшений – списание остаточной стоимости в размере 260 296 тыс. руб. в 100% дочернее общество ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация».

Общество планирует полностью завершить процесс в 3-м квартале 2012 года.

**Отчет о прибылях и убытках за 2011 год
с учетом сведений о прекращаемой деятельности**

Наименование показателя	Код	Продолжающаяся деятельность	Прекращаемая деятельность	Организация в целом
	2110	54 574 708	18 813 248	73 387 956
Выручка от реализации (без НДС)				
Себестоимость продаж	2120	(43 297 171)	(17 457 981)	(60 755 152)
Валовая прибыль	2100	11 277 537	1 355 267	12 632 804
Коммерческие расходы	2210	(6 646 199)	—	(6 646 199)
Управленческие расходы	2220	(3 899 084)	—	(3 899 084)
Прибыль (убыток) от продаж	2200	721 576	1 365 945	2 087 521
Доходы от участия в других организациях	2310	1 355 352	—	1 355 352
Проценты к получению	2320	1 262 734	—	1 262 734
Проценты к уплате	2330	(1 739 263)	—	(1 739 263)
Прочие доходы	2340	61 285 288	4 042 659	65 327 947
<i>в том числе</i>				
<i>реализация основных средств</i>		4 887	3 782 330	3 787 217
<i>реализация неотделимых улучшений</i>		—	260 329	260 329
<i>реализация ТМЦ</i>		—	—	—
Прочие расходы	2350	(215 224 164)	(3 473 980)	(218 698 144)
<i>в том числе</i>				
<i>реализация основных средств</i>		(2 748)	(3 101 420)	(3 104 168)
<i>Реализация неотделимых улучшений</i>		—	(260 296)	(260 296)
<i>реализация ТМЦ</i>		—	—	—
Резервы под снижение стоимости ТМЦ		—	(112 264)	(112 264)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(152 338 477)	1 934 624	(150 403 853)
Налог на прибыль	2410	(244 744)	(381 781)	(626 525)
в т.ч. ПНО (ПНА)	2421	23 361 977	195 680	23 557 657
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	3 642	(195 603)	(191 961)
Изменение отложенных налоговых активов	2450	7 617 891	(5 221)	7 612 670
Прочее	2460	(75 616)	557 318	481 702
<i>В том числе</i>				
<i>Списание ОНА/ОНО по выбывшим основным средствам</i>		—	557 318	557 318
Чистая прибыль (убыток)	2400	(145 037 304)	1 909 337	(143 127 967)

**Отчет о движении денежных средств за 2011 год
по прекращаемой деятельности**

Наименование показателя	Код	За 2011 г.
Денежные потоки от текущих операций		
Поступления - всего	4110	19 576 303
в том числе		
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	18 407 950
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти,	4112	40 443
комиссионных и иных аналогичных	4119	1 127 910
прочие поступления		
Платежи - всего	4120	(14 904 417)
в том числе		
поставщикам (подрядчикам) за сырье, работы и услуги	4121	(12 704 206)
в связи с оплатой труда работникам	4122	(1 131 851)
прочие платежи	4129	(1 068 360)
Денежные потоки от инвестиционных операций		
Поступления - всего	4210	3 782 329
в том числе		
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	3 782 329
Платежи - всего	4220	(2 314 613)
в том числе		
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(2 314 613)

Прекращаемая деятельность не оказывает существенного влияния на денежные потоки от финансовых операций Общества.

Аудиторское заключение

Аудиторское заключение независимого аудитора

Акционерам ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Сведения об аудируемом лице

Наименование: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»

Данные о регистрации в Едином государственном реестре юридических лиц о юридическом лице (свидетельство о государственной регистрации юридического лица за № 1022302933630, выданное Межрайонной ИФНС России № 7 по Краснодарскому краю (Территориальный участок 2320 по Центральному району) 1 ноября 2002 г.).

Местонахождение: Российская Федерация, 123610, Москва, Краснопресненская набережная, д. 12, подъезд 7.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»

Основной государственный регистрационный номер 1027739707203.

Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.

ООО «Эрнст энд Янг» является членом Некоммерческого партнерства «Аудиторская Палата России» (НП АПР).

ООО «Эрнст энд Янг» зарегистрировано в реестре аудиторов и аудиторских организаций НП АПР за номером 3028, а также включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 10201017420.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», которая состоит из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 г., отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств за 2011 год и пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы провели аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности и международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включает в себя проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений бухгалтерской отчетности, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, обеспечивающую составление и достоверность бухгалтерской отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля. Аудит также включает в себя оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства представляют достаточные и надлежащие основания для выражения нашего мнения.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» по состоянию на 31 декабря 2011 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской отчетности.

Прилагаемая бухгалтерская отчетность не имеет своей целью представление финансового положения и результатов деятельности в соответствии с принципами или методами бухгалтерского учета, общепринятыми в странах и иных административно-территориальных образованиях, помимо Российской Федерации.

Соответственно, прилагаемая бухгалтерская отчетность не предназначена для лиц, не знакомых с принципами, процедурами и методами бухгалтерского учета, принятыми в Российской Федерации.

Д.Е. Лобачев

Партнер, Генеральный директор ООО «Эрнст энд Янг»

20 марта 2012 г.

В отчетном периоде эмитентом составлялась годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США

Отчетный период

Год: **2011**

Квартал: **IV**

Стандарты (правила), в соответствии с которыми составлена сводная бухгалтерская (консолидированная финансовая) отчетность, раскрываемая в настоящем пункте ежеквартального отчета

МСФО

ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС"

Консолидированная финансовая отчетность

За год, закончившийся 31 декабря 2011 года,

с заключением независимых аудиторов

Содержание

Заключение независимых аудиторов

Консолидированная финансовая отчетность

Консолидированный отчет о финансовом положении	4
Консолидированный отчет о совокупном доходе	5
Консолидированный отчет о движении денежных средств	6
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	8

Примечания к консолидированной финансовой отчетности

Оглавление	2
Введение	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	16
1.4. Сведения об оценщике эмитента	19
1.5. Сведения о консультантах эмитента	22
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	22
II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	23
2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	23
2.2. Рыночная капитализация эмитента	23
2.3. Обязательства эмитента	24
2.3.1. Заемные средства и кредиторская задолженность	24
2.3.2. Кредитная история эмитента	27
2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	27
2.3.4. Прочие обязательства эмитента	28
2.4. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	28
2.4.1. Отраслевые риски	28
2.4.2. Страновые и региональные риски	30
2.4.3. Финансовые риски	31
2.4.4. Правовые риски	33
2.4.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	34
III. Подробная информация об эмитенте	36
3.1. История создания и развитие эмитента	36
3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	36
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	37
3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	37
3.1.4. Контактная информация	38
3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	38
3.1.6. Филиалы и представительства эмитента	39
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	40
3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	40
3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	40
3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	44
3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	46
3.2.5. Сведения о наличии у эмитента разрешений (лицензий) или допусков к отдельным видам работ	47
3.2.6. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами	48

3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	Ошибка! Закладка не определена.
3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	48
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	51
3.4. Участие эмитента в банковских группах, банковских холдингах, холдингах и ассоциациях	52
3.5. Подконтрольные эмитенту организации, имеющие для него существенное значение.....	52
3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента.....	94
3.6.1. Основные средства	94
IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	95
4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	95
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	96
4.3. Финансовые вложения эмитента.....	97
4.4. Нематериальные активы эмитента	103
4.5. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	103
4.6. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	104
4.6.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента	105
4.6.2. Конкуренты эмитента	105
V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента	106
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	106
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	110
5.2.1. Состав совета директоров (наблюдательного совета) эмитента.....	110
5.2.2. Информация о единоличном исполнительном органе эмитента	123
5.2.3. Состав коллегиального исполнительного органа эмитента	125
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента..	139
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	141
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента ..	143
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	156
5.7. Данные о численности и обобщенные данные о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	156
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	157
VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность.....	157
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	157
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций	157
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ('золотой акции')	162
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	162
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	163
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность	171
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности.....	171
VII. Бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента и иная финансовая информация	173
7.1. Годовая бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента	173
7.2. Квартальная бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал	508
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год	512
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	512

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	512
7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершённого финансового года	512
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	515
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	515
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	515
8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	516
8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента.....	516
8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента.....	516
8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций.....	518
8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	528
8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента.....	568
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	569
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	570
8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	570
8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными	570
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	570
8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием	570
8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	570
8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	571
8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	571
8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	577
8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента	577
8.8.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход	577
8.9. Иные сведения	578
8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.....	578
8.10.1. Сведения о представляемых ценных бумагах	Ошибка! Закладка не определена.
8.10.2. Сведения об эмитенте представляемых ценных бумаг	Ошибка! Закладка не определена.

Акционерам и Совету Директоров Открытого Акционерного Общества
"ИНТЕР РАО ЕЭС" (ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС")

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" и его дочерних предприятий (далее по тексту – "Группа"), которая включает консолидированный отчет о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2011 г., консолидированный отчет о совокупном доходе, консолидированный отчет об изменениях капитала и консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также информацию о существенных аспектах учетной политики и другую пояснительную информацию.

Ответственность руководства в отношении финансовой отчетности

Руководство Компании несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, а также за процедуры внутреннего контроля, необходимые, по мнению руководства, для обеспечения подготовки консолидированной финансовой отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибки.

Ответственность аудиторов

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о данной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного аудита. Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Данные стандарты требуют, чтобы мы соблюдали этические нормы и спланировали и провели аудит с тем, чтобы получить достаточную уверенность в отсутствии существенного искажения консолидированной финансовой отчетности.

Аудит включает выполнение процедур, направленных на получение аудиторских доказательств в отношении сумм и информации, представленных в консолидированной финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на суждении аудитора, включая оценку риска существенного искажения консолидированной финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибки. При оценке этого риска аудитор рассматривает аспекты внутреннего контроля в отношении подготовки и достоверного представления консолидированной финансовой отчетности с тем, чтобы определить процедуры аудита, необходимые в конкретных обстоятельствах, а не для выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля компании. Аудит также включает оценку уместности выбранной учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, и оценку представления консолидированной финансовой отчетности в целом.

Мы считаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими для выражения нашего мнения.

Мнение

По нашему мнению, консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах достоверно отражает финансовое положение Группы на 31 декабря 2011 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

ООО "Эрнст энд Янг" (подпись по оригиналу)

27 апреля 2012 г.

Консолидированный отчет о финансовом положении

(в миллионах российских рублей)

		31 декабря 2010 г. (пересчитано)	1 января 2010 г. (пересчитано)
Прим.	31 декабря 2011 г.		
Активы			
Внеоборотные активы			
	227 525	118 705	100 466
Основные средства	6		
Инвестиционная собственность	7	1 211	1 094
	4 814	3 280	3 281
Нематериальные активы	8		
Финансовые вложения в ассоциированные и совместно контролируемые компании	9	48 035	19 508
	1 104	1 418	2 945
Отложенные активы по налогу на прибыль	10	40 651	202
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	11	4 751	6 766
Прочие внеоборотные активы	12		11 293
	328 091	150 973	137 271
Итого внеоборотные активы			
Оборотные активы			
	9 945	6 048	5 983
Запасы	13		
Дебиторская задолженность и авансы выданные	14	44 488	42 173
	1 543	478	1 047
Предоплата по налогу на прибыль			
Денежные средства и их эквиваленты	15	43 518	31 270
	42 669	18 148	1 201
Прочие оборотные активы	17		
	142 163	98 117	54 529
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	16	61 662	—
	203 825	98 117	54 529
Итого оборотные активы			
	531 916	249 090	191 800
Итого активы			
Капитал и обязательства			
Капитал			
	272 997	81 287	63 897
Акционерный капитал	18		
	(34 612)	(1 173)	(2 755)
Собственные акции, выкупленные у акционеров	18	69 706	11 460
Эмиссионный доход	18		—
Резерв по хеджированию	18	306	(1 230)
			5
Резерв на изменение справедливой стоимости	18	(329)	(10)
			(25)
Резерв по пересчету иностранных валют		(313)	(1 671)
			(1 642)
Нераспределенная прибыль		39 725	27 874
			17 655
	347 480	116 537	77 135
Итого капитал, причитающийся акционерам Компании			

Доля, не обеспечивающая контроль		43 177	22 602	18 278
Итого капитал		390 657	139 139	95 413
Долгосрочные обязательства				
Кредиты и займы	20	44 514	32 598	33 378
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	10	18 939	6 198	4 969
Прочие долгосрочные обязательства	22	12 347	2 374	11 287
Итого долгосрочные обязательства		75 800	41 170	49 634
Краткосрочные обязательства				
Кредиты и займы	20	3 458	5 936	12 691
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	21	56 386	58 062	31 617
Задолженность по прочим налогам	23	5 227	3 714	2 106
Задолженность по налогу на прибыль		388	1 069	339
Итого краткосрочные обязательства		65 459	68 781	46 753
Итого обязательства		141 259	109 951	96 387
Итого капитал и обязательства		531 916	249 090	191 800

Председатель Правления

Б. Ю. Ковальчук

Главный бухгалтер

А. О. Чеснокова

27 апреля 2012 года

Консолидированный отчет о совокупном доходе

(в миллионах российских рублей)

		За год	
		2011 г.	2010 г. (пересчитано)
Прим.			
Выручка	24	536 244	464 386
Прочие операционные доходы	25	7 775	3 104
Расходы от операционной деятельности	26	(548 502)	(438 305)
Операционный (расход)/прибыль		(4 483)	29 185
Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиций и чистый доход от приобретения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, а также активов, классифицируемых как предназначенные для продажи	5, 16	44 652	43
Финансовые доходы	27	9 099	1 044
Финансовые расходы	27	(14 417)	(5 769)
Доля в прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	9	16 973	1 177
Прибыль до налогообложения		51 824	25 680
Итого расход по налогу на прибыль	28	(10 367)	(7 041)
Прибыль за период		41 457	18 639
Прочий совокупный доход/(расход)			
Переоценка финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, за вычетом налога	11, 18	(319)	23
Резерв по хеджированию, за вычетом налога	18	1 536	(1 235)
Положительная/(отрицательная) курсовая разница от пересчета в валюту представления отчетности		1 420	(32)
Прочий совокупный доход/(расход), за вычетом налога		2 637	(1 244)
Итого совокупный доход за период		44 094	17 395
Прибыль, приходящаяся на:			
Акционеров Компании		36 144	14 561
Долго, не обеспечивающую контроль		5 313	4 078
		41 457	18 639
Итого совокупный доход, приходящийся на:			
Акционеров Компании		38 719	13 312
Долго, не обеспечивающую контроль		5 375	4 083
		44 094	17 395
Базовая прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров Компании	19	руб. 0,00493	руб. 0,00420
Разводненная прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров Компании	19	руб. 0,00493	руб. 0,00419
Председатель Правления	Б. Ю. Ковальчук		
Главный бухгалтер	А. О. Чеснокова		
27 апреля 2012 года			

Консолидированный отчет о движении денежных средств

(в миллионах российских рублей)

	Прим.	За год	
		2011 г.	2010 г. (пересчитано)
Операционная деятельность		51 824	25 680
Прибыль до налогообложения			
<i>Корректировки для приведения прибыли до налогообложения к чистым денежным потокам по операционной деятельности:</i>			
Амортизация основных средств	26	12 503	7 045
Амортизация инвестиционной собственности	26	19	20
Амортизация нематериальных активов	26	494	383
Резерв под обесценение дебиторской задолженности	26	3 624	2 103
(Восстановление)/создание прочих резервов	13, 21	(199)	748
Обесценение финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	26	21 130	288
Обесценение активов, классифицируемых как предназначенные для продажи	26	1 980	—
Списание сомнительной дебиторской задолженности, по которой резерв ранее не создавался	26	236	330
Прибыль от прекращения действия пенсионного плана в дочерней компании	25	—	(217)
Создание/(восстановление) резерва под обесценение основных средств	26	3 758	(7 483)
(Восстановление)/создание резерва под обесценение инвестиционной собственности	7	(93)	171
Обесценение нематериальных активов	26	31	—
Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиций и чистый доход от приобретения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, а также активов, классифицируемых как предназначенные для продажи	5, 16	(44 652)	(43)
Доля в прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	9	(16 973)	(1 177)
Убыток от выбытия основных средств		394	176
Доходы по торговле производными финансовыми инструментами на рынке электроэнергии	25	(2 859)	(761)
Расходы по торговле производными финансовыми инструментами на рынке электроэнергии	26	2 312	1 562
Отрицательная/(положительная) курсовая разница		349	(155)
Процентные доходы	27	(7 871)	(524)
Прочие финансовые доходы	27	(196)	(520)
Процентные расходы	27	3 224	3 793
Прочие финансовые расходы	27	367	124

Результат от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии и удерживаемых для продажи	25	(1 553)	–
Государственные субсидии	24	(18)	(96)
Доходы по дивидендам	27	(881)	–
Опционный план	33	1 134	105
Опционы "пут" и "колл"	27	10 826	1 429
Убыток от выбытия компаний Группы	26	19	–
Прочие неденежные операции/статьи		5	13
Денежные потоки по операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и уплаченного налога на прибыль		38 934	32 994
(Увеличение)/уменьшение запасов		(830)	242
Уменьшение/(увеличение) дебиторской задолженности и авансов выданных		5 660	(15 288)
(Увеличение)/уменьшение налога на добавленную стоимость к возмещению		(1 016)	1 987
Уменьшение/(увеличение) прочих оборотных активов		524	(7 209)
Увеличение кредиторской задолженности и начисленных обязательств		10 186	13 260
Увеличение задолженности по налогам, кроме предоплаты по налогу на прибыль и задолженности по налогу на прибыль, нетто		406	67
Налог на прибыль уплаченный		(7 676)	(1 868)
		(187)	(9)
Эффект от пересчета иностранных валют			
		46 001	24 176
Чистое поступление денежных средств по операционной деятельности			

Консолидированный отчет о движении денежных средств (продолжение)

(в миллионах российских рублей)

		За год		
		2011 г.	2010 г. (пересчитано)	
Прим.				
Инвестиционная деятельность				
	Поступления от реализации основных средств	39	28	
	Приобретение основных средств и нематериальных активов	(26 430)	(17 231)	
	Приобретение ассоциированных и совместно контролируемых компаний	(4)	(1 722)	
	Приобретение доли, обеспечивающей контроль, за вычетом полученных денежных средств	5, 18	11 914	(809)
	Приобретение доли, не обеспечивающей контроль, в дочерней компании		(235)	1 289
	Приобретение финансовых активов, имеющих в наличии для продажи	9, 11	(600)	(335)
	Учреждение дочерней компании	5	13	—
	Выбытие доли, не обеспечивающей контроль, в дочерней компании		3	—
	Увеличение акционерного капитала ассоциированной компании		(1 131)	—
	Поступления от выбытия доли, обеспечивающей контроль	5	(23)	—
	Поступления от выбытия финансовых активов, имеющих в наличии и классифицируемых как предназначенные для продажи	11, 16	3 560	—
	Поступления от погашения займов выданных		2 959	2 208
	Займы выданные		(2 983)	(2 248)
	Размещение банковских депозитов		(15 385)	(545)
	Поступления от возврата банковских депозитов		2 718	334
	Поступления в результате выбытия/(увеличения) прочих внеоборотных активов		17	68
	Дивиденды полученные		398	89
	Чистое расходование денежных средств по инвестиционной деятельности		(25 170)	(18 874)
Финансовая деятельность				
	Поступления по кредитам и займам		45 092	84 293
	Погашение кредитов и займов		(49 801)	(91 197)
	Погашение арендных обязательств		(583)	(620)
	Проценты уплаченные		(2 718)	(3 874)
	Дивиденды выплаченные		(1 631)	(2 946)
	Поступления от дополнительной эмиссии акций		50	24 880
	Поступления от выкупа собственных акций		726	866

Чистое (расходование)/поступление денежных средств от финансовой деятельности	(8 865)	11 402
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты	282	(143)
Чистое увеличение денежных средств и их эквивалентов	12 248	16 561
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	31 270	14 709
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	43 518	31 270

15

Председатель Правления

Б. Ю. Ковальчук

Главный бухгалтер

А. О. Чеснокова

27 апреля 2012 года

Консолидированный отчет об изменениях в капитале

(в миллионах российских рублей)

Капитал, приходящийся на акционеров Компании											
	Прим .	Акционерн ый капитал	Собственн ые акции, выкупленны е у акционеров	Эмиссионн ый доход	Резерв по пересчету иностранны х валют	Резерв на изменение справедливо й стоимости	Резерв по хеджирова- нию	Накопленна я прибыль/ (убыток)	Итого	Доля, не обеспечи- вающая контроль	Итого капитал
На 1 января 2010 г. (пересчитано)		63 897	(2 755)	–	(1 642)	(25)	5	17 655	77 135	18 278	95 413
Итого совокупный доход/(расход) за год, закончившийся 31 декабря 2010 года		–	–	–	(29)	15	(1 235)	14 561	13 312	4 083	17 395
Дивиденды акционерам	18	–	–	–	–	–	–	(2 138)	(2 138)	(1 693)	(3 831)
Приобретение доли, не обеспечивающей контроль, в дочерней компании	5	–	–	–	–	–	–	(625)	(625)	(990)	(1 615)
Дополнительная эмиссия акций	18	17 390	–	7 490	–	–	–	–	24 880	–	24 880
Эмиссия акций одной из компаний под общим контролем (ОАО "ОГК-1")		–	–	–	–	–	–	(880)	(880)	2 904	2 024
Приобретение компаний Группы		–	–	–	–	–	–	(75)	(75)	6	(69)
Опционы "пут" и "колл"	18	–	–	3 970	–	–	–	–	3 970	–	3 970
Продажа собственных акций, выкупленных у акционеров	18	–	337	–	–	–	–	215	552	–	552
План опционов на акции	18, 33	–	1 245	–	–	–	–	(825)	420	–	420

		<u>17 390</u>	<u>1 582</u>	<u>11 460</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>(4 342)</u>	<u>26 090</u>	<u>241</u>	<u>26 331</u>
На 31 декабря 2010 г. (пересчитано)		<u>81 287</u>	<u>(1 173)</u>	<u>11 460</u>	<u>(1 671)</u>	<u>(10)</u>	<u>(1 230)</u>	<u>27 874</u>	<u>116 537</u>	<u>22 602</u>	<u>139 139</u>
На 1 января 2011 г. (пересчитано)		<u>81 287</u>	<u>(1 173)</u>	<u>11 460</u>	<u>(1 671)</u>	<u>(10)</u>	<u>(1 230)</u>	<u>27 874</u>	<u>116 537</u>	<u>22 602</u>	<u>139 139</u>
Итого совокупный доход/(расход) за год, закончившийся 31 декабря 2011 года		<u>–</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>1 358</u>	<u>(319)</u>	<u>1 536</u>	<u>36 144</u>	<u>38 719</u>	<u>5 375</u>	<u>44 094</u>
Дивиденды акционерам	18	–	–	–	–	–	–	(565)	(565)	(477)	(1 042)
Приобретение доли, не обеспечивающей контроль, в дочерней компании	5	–	–	–	–	–	–	(433)	(433)	(75)	(508)
Приобретение компаний Группы		–	–	–	–	–	–	–		(38)	(38)
Дополнительная эмиссия акций		191 710	(34 006)	58 246	–	–	–	(27 124)	188 826	15 759	204 585
Выбытие доли, не обеспечивающей контроль, в дочерней компании		–	–	–	–	–	–	221	221	31	252
Опционы "пут" и "колл"	18	–	–	–	–	–	–	2 352	2 352	–	2 352
План опционов на акции		–	46	–	–	–	–	1 097	1 143	–	1 143
Продажа собственных акций, выкупленных у акционеров		–	521	–	–	–	–	159	680	–	680
		<u>191 710</u>	<u>(33 439)</u>	<u>58 246</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>(24 293)</u>	<u>192 224</u>	<u>15 200</u>	<u>207 424</u>
На 31 декабря 2011 г.		<u>272 997</u>	<u>(34 612)</u>	<u>69 706</u>	<u>(313)</u>	<u>(329)</u>	<u>306</u>	<u>39 725</u>	<u>347 480</u>	<u>43 177</u>	<u>390 657</u>

Председатель Правления

Б. Ю. Ковальчук

Главный бухгалтер

А. О. Чеснокова

27 апреля 2012 года

34. Группа и ее деятельность

Создание Группы

Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС" (далее – "Материнская компания" или "Компания" или ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС") было учреждено 1 ноября 2002 года единственным на тот момент акционером, Российским акционерным обществом энергетики и электрификации "ЕЭС России" (в дальнейшем – ОАО РАО "ЕЭС"). Со дня основания до 9 апреля 2008 года Компания называлась ОАО "Сочинская ТЭС". По решению акционеров 9 апреля 2008 года Компания была переименована в ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС".

Российская Федерация осуществляет фактический контроль над ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" и обладает контрольной долей участия в Компании более 50% (включая как прямое (14,8%), так и косвенное (60,2%) владение по состоянию на 31 декабря 2011 года), (косвенное 64,43%) владение по состоянию на 31 декабря 2010 года, косвенное (57,34%) владение по состоянию на 1 января 2010 года). Государство не публикует свою консолидированную финансовую отчетность.

Компания владеет контрольными долями участия в ряде дочерних предприятий, осуществляющих деятельность в Российской Федерации и за рубежом. В течение 2011 года Группа учредила и приобрела ряд новых компаний, занимающихся производством и передачей электроэнергии и другими видами деятельности (Примечания 5, 1).

В Примечании 35 приведены основные дочерние предприятия Группы по состоянию на 31 декабря 2011 года.

Группа ведет деятельность по следующим направлениям:

- производство, передача и распределение электроэнергии;
- экспорт и импорт электроэнергии;
- реализация электроэнергии, приобретенной за рубежом, на внутреннем рынке;
- инжиниринг;
- научные исследования в области энергетической эффективности.

На 31 декабря 2011 года численность сотрудников Группы составляла 47 014 человек (на 31 декабря 2010 года: 42 904 человека; на 1 января 2010 года: 40 204 человека).

Юридический адрес Компании с 25 июля 2008 года – 123610, Россия, г. Москва, Краснопресненская наб., д. 12, подъезд 7.
Юридический адрес Компании с 29 июля 2011 года – 119435, Россия, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, строение 3.

Условия ведения деятельности Группы

Правительства стран, в которых предприятия Группы осуществляют свою деятельность, оказывают непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования выработки/производства энергии и операций ее купли-продажи. Политика правительств данных стран в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы.

В Российской Федерации, Грузии, Армении, Молдавии (Приднестровье), Казахстане, Литве, Латвии и Эстонии наблюдались значительные (хотя и отличающиеся друг от друга) политико-экономические изменения, которые оказали (и в дальнейшем могут оказывать) влияние на положение предприятий Группы, осуществляющих деятельность в этих условиях. Вследствие этого операционная деятельность в этих странах связана с рисками, которые, как правило, отсутствуют на других развитых рынках. Данные риски возникают в связи с проводимой государственной политикой, экономическими условиями, введением и изменением положений законодательства, включая налоговое, колебаниями обменного курса и наличием правового обеспечения в договорных отношениях. Кроме того, недавний спад деловой активности на рынке капитала и рынке кредитования привел к дальнейшему росту неопределенности в экономике.

Прилагаемая консолидированная финансовая отчетность отражает оценку руководством Группы влияния условий ведения бизнеса в странах, в которых предприятия Группы осуществляют свою деятельность, на финансовые результаты и на финансовое положение Группы. Руководство не имеет возможности спрогнозировать все изменения, которые могут оказать влияние на электроэнергетический сектор и экономику этих стран в целом, и, соответственно, оценить воздействие этих возможных изменений на финансовое положение Группы. Таким образом, в будущем условия ведения деятельности могут отличаться от оценки руководства.

Дополнительная эмиссия акций Материнской компанией

Собрание Совета Директоров, состоявшееся 25 июня 2010 года, утвердило выпуск 13,8 млрд. обыкновенных акций ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" номинальной стоимостью 0,02809767 руб. каждая. В течение первой половины 2011 года ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" выпустило 6 822 972 629 771 дополнительных акций, увеличив размер акционерного капитала (зарегистрированного) на 191 710 млн. руб.

1. Группа и ее деятельность (продолжение)

В результате размещения дополнительных акций, ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" стало обладателем следующих активов:

	<i>В наличии на 31 декабря 2010 г.</i>	<i>Приобретено в результате дополнительной эмиссии акций в первой половине 2011 г.</i>	<i>Прочие приобретения (не в результате дополнитель- ной эмиссии)</i>	<i>В наличии на 31 декабря 2011 г.</i>	
	<i>акционерного капитала</i>				
<i>Дочерние компании</i>	<i>акционерного капитала</i>	<i>компаний под общим контролем</i>	<i>их сторон</i>	<i>% акционерного капитала</i>	<i>акционерного капитала</i>
<i>(Прим. 5)</i>					
ОАО "Разданская Энергетическая Компания (РазТЭС)"	—	100,00	—	—	100,00
ОАО "Алтайэнергосбыт"	—	100,00	—	—	100,00
ОАО "Объединенная энергосбытовая компания"	—	100,00	—	—	100,00
ООО "РН-Энерго"	—	100,00	—	—	100,00
ОАО "Петербургская сбытовая компания" (Группа компаний)	26,75	61,52	—	4,25	92,52
ОАО "ОГК-3" (Группа компаний)	—	—	81,93	—	81,93
ОАО "ОГК-1" (Группа компаний)	29,03	45,14	0,98	—	75,15
ОАО "ТГК-11" (Группа компаний)	32,96	34,35	—	0,40	67,71
ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания"	—	59,38	—	—	59,38
ОАО "Саратовэнерго"	—	56,97	—	—	56,97
ОАО "Мосэнерго" (Группа компаний)	—	50,92	—	—	50,92

Инвестиции в котируемые акции

<i>Приобретено в результате дополнительной эмиссии акций в первой половине 2011 г.</i>
<i>% акционерного капитала</i>

ОАО "Волжская ТГК"	39,39
ОАО "Башкирэнерго"	26,65
ОАО "РусГидро"	1,63
ОАО "Э.ОН Россия" ¹	3,26
ОАО "Мосэнерго"	5,05
ОАО "ОГК-6"	13,20
ОАО "ТГК-6"	26,08
ОАО "ФСК ЕЭС"	0,37
ОАО "ОГК-2"	3,05
ОАО "ТГК-1"	1,97
ОАО РАО "Энергетические Системы Востока"	4,29
ОАО "ТГК-9"	1,71
ОАО "Кузбассэнерго"	1,97
ОАО "Квадра"	2,25
ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)"	2,16
ОАО "ТГК-2"	1,19
ОАО "ТГК-14"	0,60
ОАО "Новосибирскэнерго"	0,16

1. Группа и ее деятельность (продолжение)

Инвестиции в некотируемые акции

	<i>Приобретено в результате дополнительной эмиссии акций в первой половине 2011 г.</i>
	<i>% акционерного капитала</i>
ОАО "ТГК-11 Холдинг"	19,27
ОАО "Сангудинская ГЭС-1"	14,48

Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи

	<i>Приобретено в результате дополнительной эмиссии % акционерного капитала</i>
--	------------------------------------------------------------------------------------------------

¹ В июле 2011 ОАО "ОГК-4" официально переименовано в ОАО "Э.ОН Россия"

ОАО "Иркутскэнерго"	40,00
ОАО "Томскэнергосбыт"	31,27
ОАО "Энел ОГК-5"	26,43
ОАО "Кубанская генерирующая компания"	26,26
ОАО "Кубаньэнергосбыт"	26,26
ОАО "Фортум"	3,04

35. Основа подготовки финансовой отчетности

(a) Заявление о соответствии

Настоящая консолидированная финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности ("МСФО").

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и составляет отчетность в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и отчетности своей страны. Настоящая финансовая отчетность была подготовлена на основе данных бухгалтерского учета, которые были скорректированы и переклассифицированы с целью достоверного представления информации в соответствии с требованиями МСФО.

(b) Принципы оценки

Консолидированная финансовая отчетность подготовлена исходя из принципа оценки по фактическим затратам, за исключением некоторых финансовых инструментов, которые измеряются по справедливой стоимости, как указано в Примечании 3.

(c) Учет по методу предшественника

В данной консолидированной отчетности Группа отразила некоторые приобретения, представленные в таблице ниже, как приобретения среди компаний, находящихся под общим контролем, по методу учета предшественника (или методу объединения долей). Применение метода объединения долей предполагает представление сравнительных данных таким образом, как если бы компании входили в состав Группы всегда. Таким образом, данные, относящиеся к сравнительному периоду, и остатки по расчетам на 1 января 2011 года были пересчитаны и представлены таким образом, как если бы компании входили в состав Группы с самого раннего из представленных периодов.

2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

(в) Учет по методу предшественника (продолжение)

В таблице ниже представлена информация о приобретении в 2011 году доли участия в компаниях, находящихся под общим контролем. Данные отражены по методу объединения долей. Эффект от пересчета консолидированной финансовой отчетности Группы представлен в Примечании 2 (к).

	<i>1 января 2010 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г.</i>	<i>31 декабря 2011 г.</i>
ОАО "РазТЭС"	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО "Алтайэнергосбыт"	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО "Объединенная энергосбытовая компания"	100,00%	100,00%	100,00%
ООО "РН-Энерго"	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО "Петербургская сбытовая компания" (Группа компаний)	61,52%	61,52%	61,52%
ОАО "ОГК-1" (Группа компаний)	66,17%	45,14%	45,14%
ОАО "ТГК-11" (Группа компаний)	34,35%	34,35%	34,35%
ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания"	49,01%	59,38%	59,38%
ОАО "Саратовэнерго"	49,00%	56,97%	56,97%
ОАО "Мосэнергосбыт" (Группа компаний)	50,92%	50,92%	50,92%

В декабре 2010 года доля компаний, находящихся под общим контролем, в акционерном капитале ОАО "ОГК-1" была размыта с 66,17% до 45,14% в результате дополнительного выпуска обыкновенных акций, осуществленного ОАО "ОГК-1". 21 декабря 2010 года Группа приобрела 29,03% дополнительных акций, выпущенных ОАО "ОГК-1" (Примечание 5).

В четвертом квартале 2010 года компания, находящаяся под общим контролем, приобрела 10,37% акций ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания" и 7,97% акций ОАО "Саратовэнерго".

(d) Функциональная валюта и валюта представления отчетности

Функциональной валютой отдельных компаний Группы является национальная валюта стран, в которых компании Группы осуществляют деятельность, так как эта валюта отражает экономическую сущность соответствующих операций и обстоятельств этих компаний.

Начиная с 1 января 2011 года, консолидированная финансовая отчетность составляется в миллионах российских рублей (млн. руб.), поскольку, по мнению руководства, данная валюта более удобна для потенциальных пользователей консолидированной финансовой отчетности (акционеров и других инвесторов), вследствие изменения структуры Группы: после дополнительной эмиссии акций, осуществленной Материнской компанией в 2011 году, Группа в основном представлена компаниями, осуществляющими деятельность на территории Российской Федерации и использующими российский рубль в качестве функциональной валюты.

Все сравнительные данные были переведены из ранее использовавшейся валюты представления (тысячи евро) в миллионы российских рублей, соответственно (Примечание 2 (к)).

Группа применяет суждения для определения функциональной валюты некоторых предприятий Группы. Определение функциональной валюты оказывает влияние на положительные/отрицательные курсовые разницы, отраженные в составе прибылей и убытков, и разницы от пересчета иностранных валют, признанные в составе прочего совокупного дохода.

(е) Сезонный характер деятельности

Спрос на электроэнергию в определенной степени зависит от времени года. В период с октября по март выручка обычно выше, чем в остальные месяцы года. Сезонный характер деятельности не оказывает влияния на политику Группы в отношении отражения выручки и себестоимости реализации.

(f) Непрерывность деятельности

Финансовая отчетность была подготовлена на основании допущения о непрерывности деятельности, в соответствии с которым реализация активов и погашение обязательств происходит в ходе обычной деятельности. Прилагаемая финансовая отчетность не включает корректировки, которые необходимо было бы произвести в случае невозможности продолжения Группой деятельности в качестве непрерывно функционирующего предприятия.

2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

(g) Существенные учетные суждения и оценки

Группа использует оценки и суждения в отношении отражаемых в учете активов и обязательств в течение следующего финансового года. Оценки и суждения постоянно анализируются и основаны на опыте руководства и прочих факторах, включая предполагаемые будущие события, считающихся обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Кроме того, в процессе применения учетной политики, помимо учетных оценок, руководство также использует определенные суждения. Суждения, которые оказывают наиболее существенное влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности и оценках, и которые могут привести к существенной корректировке активов и обязательств в течение следующего отчетного года, включают:

Резерв на обесценение дебиторской задолженности

Резерв на обесценение дебиторской задолженности создается исходя из оценки Группой возможности взыскания задолженности с конкретных клиентов. Если происходит снижение кредитоспособности какого-либо из крупных клиентов или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками превышают оценки Группы, фактические результаты могут отличаться от указанных оценок.

Если Группа определяет, что не существует объективного подтверждения факта обесценения конкретной дебиторской задолженности, независимо от суммы, такая дебиторская задолженность будет включена в категорию дебиторов с близкими характеристиками кредитного риска, и совокупная дебиторская задолженность по данной категории тестируется на предмет обесценения. Указанные характеристики связаны с оценкой будущих денежных потоков, генерируемых группами таких активов, которые зависят от способности должников погашать все суммы задолженности в соответствии с договорными условиями, относящимися к оцениваемым активам.

Будущие денежные потоки по группе дебиторов, совокупно оцениваемых на предмет обесценения, определяются исходя из договорных денежных потоков, генерируемых активами, и имеющегося опыта руководства Группы в оценке возможной просрочки погашения задолженности в результате прошлых событий, связанных с убытком, а также в отношении возможности взыскания просроченной задолженности. Прошлый опыт корректируется с учетом текущих наблюдаемых данных с целью отражения текущих условий, которые не оказывали влияния на предшествующие периоды, и исключения влияния ранее имевших место условий, которые отсутствуют в настоящий момент (Примечание 14).

Срок полезного использования основных средств

Оценка срока полезного использования основных средств является предметом суждения руководства, основанного на опыте в отношении аналогичных активов. При определении срока полезного использования актива руководство анализирует его предполагаемое использование, расчетное техническое устаревание, физический износ, а также фактические условия эксплуатации. Изменение любых из указанных условий или оценок может привести к корректировке ставок амортизационных отчислений в будущих периодах. Земля и здания представляют собой отдельные активы, отдельно отражаемые в учете. Земля имеет неограниченный срок полезного использования и, соответственно, не подлежит амортизации.

Кредиты и займы

По состоянию на 31 декабря 2011 года Группа учитывала займы номинальной стоимостью 2 551 млн. руб. по амортизированной стоимости 148 млн. руб. (31 декабря 2010 г.: номинальная стоимость составила 2 746 млн. руб., амортизированная стоимость – 145 млн. руб.; 1 января 2010 г.: номинальная стоимость составила 2 523 млн. руб., амортизированная стоимость – 260 млн. руб.). Амортизированная стоимость данных займов (Примечание 20 (и)) была

рассчитана с учетом будущих потоков денежных средств, относящихся к погашению данных займов. Группа провела оценку будущих потоков денежных средств исходя из имеющихся фактов и существующих условий: оценки будущих капитальных вложений, цен на газ и электроэнергию и рыночных ставок по аналогичным финансовым инструментам. Изменение любых из указанных условий или оценок может привести к существенной корректировке балансовой стоимости кредитов и займов.

Условные налоговые обязательства

Предприятия Группы осуществляют деятельность в нескольких налоговых юрисдикциях Европы и стран СНГ. В тех случаях, когда, по мнению руководства Группы, есть вероятность того, что налоговые органы могут не согласиться с его интерпретацией применимого законодательства и позицией Группы в части правильности исчисления и уплаты налогов, в финансовой отчетности формируется соответствующий резерв. Информация об условных налоговых обязательствах представлена в Примечании 32.

2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

(ж) Существенные учетные суждения и оценки (продолжение)

Признание отложенных активов по налогу на прибыль

Группа не признает определенные отложенные налоговые активы по ряду предприятий Группы, расположенных в Российской Федерации, Армении и Казахстане, так как, по мнению руководства, вероятность получения соответствующими предприятиями Группы налогооблагаемой прибыли, достаточной для получения экономических выгод, связанных с этими отложенными налоговыми активами, достаточно низка. Непризнанные отложенные налоговые активы раскрыты в Примечании 10 (б).

(h) Изменение представления

Информация по сегментам

Начиная с 1 января 2011 года, Группа раскрывает информацию по сегментам на основе данных по МСФО (Примечание 4), поскольку после дополнительной эмиссии акций, осуществленной Материнской компанией в первой половине 2011 года, руководящий орган, отвечающий за принятие решений по операционной деятельности, принял решение анализировать эффективность операционных сегментов на основе МСФО. Сравнительные данные были пересмотрены соответствующим образом.

Кредиты и займы

С 1 января 2011 года руководство приняло решение изменить формат представления информации о кредитах и займах (Примечание 20) с акцентом на раскрытие информации о кредитах и займах в разрезе иностранных валют и кредиторов, а не на представление перечня определенных кредитных соглашений. По мнению руководства, такой вид представления информации позволяет достичь более высокой репрезентативности кредитного портфеля Группы. Сравнительные данные были пересмотрены соответствующим образом.

(i) Изменения в учетной политике

Начиная с 1 января 2011 года, Группа изменила свою учетную политику в отношении основных средств с модели по переоценке на модель по первоначальной стоимости (Примечание 3). По мнению руководства, учитывая тот факт, что влияния модели переоценки на финансовую отчетность сложно определить, а большинство компаний, работающих в секторе электроэнергетики, применяют модель первоначальной стоимости при учете основных средств, изменение учетной политики позволит получить более надежную и обоснованную информацию об основных средствах и повысить сопоставимость финансовой отчетности Группы с отчетностями других компаний, работающих в секторе электроэнергетики (Примечание 2 (к)).

2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

(j) Пересчет

Сравнительные данные, пересчитанные в результате принятия новой учетной политики, представлены ниже:

<i>31 декабря 2010 г.</i>	<i>До пересчета, тыс. евро</i>	<i>До пересчета, млн. руб.</i>	<i>Изменение учетной политики в отношении основных средств, млн. руб. (Прим. 2 (и))</i>	<i>Ретроспективная консолидация компаний под общим контролем, млн. руб.</i>	<i>Прочие изменения, млн. руб.</i>	<i>Пересчитано, млн. руб.</i>
Активы						
Внеоборотные активы						
Основные средства	1 525 997	61 591	993	56 334	(213)	118 705
Инвестиционная собственность	26 920	1 086	8	—	—	1 094
Нематериальные активы	35 916	1 438	—	1 629	213	3 280
Финансовые вложения в ассоциированные и совместно контролируемые компании	1 126 008	45 415	(1 931)	(23 976)	—	19 508
Отложенные активы по налогу на прибыль	33 298	1 337	(527)	310	298	1 418
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		—	—	112	90	202
Прочие внеоборотные активы	81 004	3 268	4	3 584	(90)	6 766
Итого внеоборотные активы	2 829 143	114 135	(1 453)	37 993	298	150 973
Оборотные активы						
Запасы	68 051	2 749	—	3 299	—	6 048
Дебиторская задолженность и авансы выданные	322 642	12 997	(9)	29 185	—	42 173
Предоплата по налогу на прибыль	1 756	70	47	361	—	478
Денежные средства и их эквиваленты	211 098	8 516	—	22 754	—	31 270
Прочие оборотные активы	421 698	16 999	—	1 149	—	18 148
Итого оборотные активы	1 025 245	41 331	38	56 748	—	98 117
Итого активы	3 854 388	155 466	(1 415)	94 741	298	249 090

Капитал и обязательства**Капитал**

Акционерный капитал: акции выпущенные и зарегистрированные	2 186 812	81 287	—	—	—	81 287
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(31 569)	(1 173)	—	—	—	(1 173)
Эмиссионный доход	299 520	11 460	—	—	—	11 460
Резерв по хеджированию	(30 492)	(1 230)	—	—	—	(1 230)
Резерв на изменение справедливой стоимости	—	—	—	(10)	—	(10)
Резерв по переоценке основных средств	433 730	17 494	(17 494)	—	—	—
Резерв по пересчету иностранных валют	(211 597)	138	(1 441)	(368)	—	(1 671)
Нераспределенная прибыль	(267 995)	(12 036)	18 201	21 709	—	27 874
Итого капитал, причитающийся акционерам Компании	2 378 409	95 940	(734)	21 331	—	116 537
Доля, не обеспечивающая контроль	16 410	687	(5)	21 920	—	22 602
Итого капитал	2 394 819	96 627	(739)	43 251	—	139 139

Долгосрочные обязательства

Долгосрочные кредиты и займы	628 131	25 346	—	7 252	—	32 598
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	76 973	3 095	(678)	3 483	298	6 198
Прочие долгосрочные обязательства	19 739	797	—	1 577	—	2 374
Итого долгосрочные обязательства	724 843	29 238	(678)	12 312	298	41 170

Краткосрочные обязательства

Краткосрочные кредиты и займы	46 872	1 894	—	4 042	—	5 936
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	651 971	26 260	2	31 800	—	58 062
Задолженность по прочим налогам	25 680	1 036	—	2 678	—	3 714
Задолженность по налогу на прибыль	10 203	413	—	656	—	1 069
Итого краткосрочные обязательства	734 726	29 603	2	39 176	—	68 781
Итого обязательства	1 459 569	58 841	(676)	51 488	298	109 951
Итого капитал и обязательства	3 854 388	155 468	(1 415)	94 739	298	249 090

2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

(к) Пересчет (продолжение)

	До пересчета, тыс. евро	До пересчета, млн. руб.	Изменение учетной политики в отношении основных средств, млн. руб. (Прим. 2 (и))	Ретроспек- тивная консолидация компаний под общим контролем, млн. руб.	Прочие изменения, млн. руб.	Пересчи- тано, млн. руб.
31 декабря 2010 г.						
Год, закончившийся 31 декабря 2010 года						
Выручка	2 008 926	79 971	–	384 415	–	464 386
Прочие операционные доходы	59 567	2 353	10	741	–	3 104
Расходы от операционной деятельности	(1 883 430)	(74 896)	7 995	(371 404)	–	(438 305)
Операционная прибыль	185 063	7 428	8 005	13 752	–	29 185
Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиций	1 001	43	–	–	–	43
Финансовые доходы	24 786	982	(130)	192	–	1 044
Финансовые расходы	(125 347)	(4 963)	185	(991)	–	(5 769)
Доля в прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний	282 436	11 378	53	(10 254)	–	1 177
Прибыль до налогообложения	367 939	14 868	8 113	2 699	–	25 680
Итого расходы по налогу на прибыль	(77 993)	(3 133)	(1 639)	(2 269)	–	(7 041)
Прибыль за год	289 946	11 735	6 474	430	–	18 639

2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

(к) Пересчет (продолжение)

<i>1 января 2010 г.</i>	<i>До пересчета, тыс. евро</i>	<i>До пересчета, млн. руб.</i>	<i>Изменение учетной политики в отношении основных средств, млн. руб. (Прим. 2 (и))</i>	<i>Ретроспек- тивная консолидаци я компаний под общим контролем, млн. руб.</i>	<i>Прочие изменения, млн. руб.</i>	<i>Пересчи- тано, млн. руб.</i>
Активы						
Внеоборотные активы						
Основные средства	1 305 214	56 696	(7 227)	51 237	(240)	100 466
Инвестиционная собственность	56 241	2 447	—	—	—	2 447
Нематериальные активы	33 163	1 428	—	1 613	240	3 281
Финансовые вложения в ассоциированные и совместно контролируемые компании	216 123	9 378	(2 072)	9 401	—	16 707
Отложенные активы по налогу на прибыль	26 300	182	1 161	1 304	298	2 945
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	—	—	—	52	80	132
Прочие внеоборотные активы	271 009	10 528	—	845	(80)	11 293
Итого внеоборотные активы	1 908 050	80 659	(8 138)	64 452	298	137 271
Оборотные активы						
Запасы	57 244	2 478	—	3 505	—	5 983
Дебиторская задолженность и авансы выданные	273 371	12 011	—	19 578	—	31 589
Предоплата по налогу на прибыль	9 108	396	—	651	—	1 047
Денежные средства и их эквиваленты	190 196	8 246	—	6 463	—	14 709
Прочие оборотные активы	9 464	409	—	792	—	1 201
Итого оборотные активы	539 383	23 540	—	30 989	—	54 529
Итого активы	2 447 433	104 199	(8 138)	95 441	298	191 800
Капитал и обязательства						
Капитал						
Акционерный капитал: акции выпущенные и	1 732 306	63 897	—	—	—	63 897

зарегистрированные						
Собственные акции, выкупленные у акционеров	(74 701)	(2 755)	–	–	–	(2 755)
Эмиссионный доход	–	–	–	–	–	–
Резерв по хеджированию	106	5	–	–	–	5
Резерв на изменение справедливой стоимости	–	–	–	(25)	–	(25)
Резерв по переоценке основных средств	438 765	15 851	(15 851)	–	–	–
Резерв по пересчету иностранных валют	(273 552)	65	(1 775)	68	–	(1 642)
Нераспределенная прибыль	(524 849)	(20 385)	9 941	28 099	–	17 655
Итого капитал, причитающийся акционерам Компании	1 298 075	56 678	(7 685)	28 142	–	77 135
Доля, не обеспечивающая контроль	6 232	272	(1)	18 007	–	18 278
Итого капитал	1 304 307	56 950	(7 686)	46 149	–	95 413
Долгосрочные обязательства						
Долгосрочные кредиты и займы	585 793	24 164	–	9 214	–	33 378
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	35 481	373	(432)	4 730	298	4 969
Прочие долгосрочные обязательства	227 550	9 870	–	1 417	–	11 287
Итого долгосрочные обязательства	848 824	34 407	(432)	15 361	298	49 634
Краткосрочные обязательства						
Краткосрочные кредиты и займы	121 516	5 260	–	7 431	–	12 691
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	150 930	6 673	(22)	24 966	–	31 617
Задолженность по прочим налогам	15 650	672	–	1 434	–	2 106
Задолженность по налогу на прибыль	6 206	239	–	100	–	339
Итого краткосрочные обязательства	294 302	12 844	(22)	33 931	–	46 753
Итого обязательства	1 143 126	47 251	(454)	49 292	298	96 387
Итого капитал и обязательства	2 447 433	104 201	(8 140)	95 441	298	191 800

2. Основа подготовки финансовой отчетности (продолжение)

(к) Пересчет (продолжение)

Эффекты от других изменений представляют собой переклассификацию между категориями основных средств и нематериальных активов в размере 213 млн. руб. на 31 декабря 2010 год и в размере 240 млн.руб. на 1 января 2010 года; изменения в представлении прочих внеоборотных активов и финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, в размере 90 млн. руб. на 31 декабря 2010 год и в размере 80 млн.руб. на 1 января 2010 года; представление данных об отложенных налоговых активах и обязательствах в размере 298 млн. руб. на 31 декабря 2010 и 1 января 2010 года.

36. Основные положения учетной политики

Ниже приводится описание основных положений учетной политики, применяемых при подготовке консолидированной финансовой отчетности. Группа последовательно применяет данные принципы бухгалтерского учета, кроме учетной политики в отношении основных средств (Примечание 2 (и)).

Основа консолидации

Принципы консолидации

Дочерние компании. Дочерние компании представляют собой организации, находящиеся под контролем Компании. Наличие контроля признается, когда Компании принадлежит прямо или опосредованно более 50% голосующих акций, либо Компания иным образом имеет возможность управлять финансовой и хозяйственной политикой предприятия с тем, чтобы получать выгоды от его деятельности. При оценке контроля учитываются потенциальные права голоса, которые могут быть реализованы в настоящее время. Финансовая отчетность дочерних предприятий включается в консолидированную финансовую отчетность с даты начала действия контроля и до даты прекращения такого действия.

Доля, не обеспечивающая контроль. Доля, не обеспечивающая контроль, представляет собой пропорциональную долю миноритарных акционеров в капитале дочерних компаний Группы и результатах их деятельности. В качестве основы для расчета используются доли владения миноритарных акционеров в этих дочерних компаниях. Доля, не обеспечивающая контроль, раскрывается в составе капитала.

Группа учитывает операции с долями участия, не обеспечивающими контроль, как операции с владельцами капитала Группы. При приобретении долей, не обеспечивающих контроль, разница между выплаченным вознаграждением и соответствующей приобретенной долей балансовой стоимости чистых активов дочерней компании отражается в составе капитала. Разница между полученным вознаграждением и балансовой стоимостью долей, не обеспечивающих контроль, также отражается в составе капитала.

Ассоциированные и совместно контролируемые компании. Ассоциированные компании – это компании, на финансовую и операционную политику которых Группа оказывает существенное влияние, но не контролирует ее. Ассоциированные компании отражаются в учете по методу долевого участия. В консолидированной финансовой отчетности отражается доля Группы в чистых прибылях/убытках ассоциированных компаний после внесения корректировок для увязки их учетной политики с учетной политикой Группы начиная с даты начала оказания существенного влияния до даты прекращения такого существенного влияния на их деятельность. Когда доля убытков Группы в ассоциированной компании превышает ее долю участия в ней, балансовая стоимость такой доли участия (включая долгосрочные инвестиции) снижается до нуля и Группа прекращает признание дальнейших убытков, кроме тех случаев, когда она несет обязательства или производит выплаты от имени объекта инвестиций.

Совместно контролируемая компания – компания, осуществляющая совместную предпринимательскую деятельность через создание акционерного общества, товарищества или предприятия иной формы собственности, в которых участники имеют долю. Совместно контролируемая компания осуществляет свою деятельность аналогично другим компаниям за исключением того, что договорные соглашения между участниками обеспечивают совместный контроль хозяйственной деятельности компании. Совместно контролируемые компании учитываются по методу долевого участия.

Группа прекращает использование в учете метода долевого участия с момента утраты совместного контроля или существенного влияния в отношении ассоциированных и совместно контролируемых компаний.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Основа консолидации (продолжение)

Операции, исключаемые при консолидации. Все операции между компаниями Группы и нереализованная прибыль по этим операциям исключаются; нереализованные убытки также исключаются, за исключением случаев, когда стоимость не может быть возмещена. Компания и все ее дочерние предприятия используют единую учетную политику, соответствующую политике Группы.

Нереализованная прибыль по операциям между Группой и ее объектами инвестиций, учитываемыми по методу долевого участия, исключается в части, соответствующей доле участия Группы в таких объектах инвестиций; нереализованные убытки также исключаются, кроме тех случаев, когда соответствующая операция свидетельствует об обесценении переданного актива.

Объединение бизнеса

Приобретение компаний, находящихся под общим контролем, отражается по методу учета предшественника. В соответствии с данным методом, консолидированная финансовая отчетность Группы представляется, как если бы компании были объединены с начала наиболее раннего из представленных периодов или, если объединение произошло после этой даты, с даты, с которой объединяющиеся компании были впервые переданы под общий контроль. В соответствии с методом учета предшественника, активы и обязательства объединяемых компаний отражаются по балансовой стоимости, определенной Группой в консолидированной финансовой отчетности. Сравнительные данные представлены, как если бы предприятия были объединены всегда.

Все прочие приобретения учитываются по методу приобретения.

В соответствии с этим методом при получении Группой контроля над компанией или бизнесом стоимость объединения бизнеса учитывается как сумма:

- 25. справедливой стоимости (на дату обмена) полученных активов, принятых или предполагаемых обязательств и долевых инструментов, выпущенных Группой, в обмен на контроль над приобретаемым предприятием; и
- 26. любых затрат, напрямую связанных с объединением бизнеса.

Датой приобретения для целей метода приобретения считается дата фактического получения Группой контроля над приобретаемым предприятием.

Иностранная валюта

Операции с иностранной валютой и пересчет иностранных валют. Операции с иностранной валютой пересчитываются в соответствующую функциональную валюту компаний Группы по курсу на дату совершения операции. Монетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте на конец отчетного периода, пересчитываются в функциональную валюту компаний Группы по курсу на соответствующую дату. Немонетарные активы и обязательства, отражаемые по справедливой стоимости в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по курсу на дату определения справедливой стоимости. Прочие немонетарные активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте, пересчитываются в функциональную валюту по курсу на отчетную дату. Курсовые разницы, возникающие при пересчете, отражаются в составе прибылей и убытков.

Эффект от изменения курса иностранной валюты на справедливую стоимость финансовых активов, имеющих в наличии

для продажи, при их определении как немонетарных, отражается в составе прочего совокупного дохода.

Активы и обязательства Компании и ее дочерних компаний пересчитаны в валюту отчетности Группы по официальным курсам на конец отчетного периода. Статьи прибылей и убытков Компании и ее дочерних компаний пересчитаны по среднему обменному курсу за период (если только это среднее значение не является разумным приближением к совокупному эффекту курсов, действующих на дату операции, в этом случае доходы и расходы пересчитываются по курсу на дату операции). Составляющие капитала и прочий совокупный доход пересчитываются по курсу на дату операции, за исключением входящих остатков по счетам капитала на дату перехода на МСФО, которые были пересчитаны по обменному курсу на дату перехода на МСФО.

Курсовые разницы, возникающие в результате пересчета чистых активов Компании и ее дочерних компаний, отражаются как курсовые разницы в составе прочего совокупного дохода и включаются в резерв на пересчет иностранных валют в составе капитала.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Основные средства

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости приобретения или сооружения за вычетом накопленного износа и накопленного обесценения. Стоимость активов, сооруженных хозяйственным способом, включает в себя стоимость материалов, прямые затраты труда и соответствующую часть производственных накладных расходов. В случаях, когда объект основных средств в своем составе содержит несколько основных компонентов, имеющих различные сроки полезного использования, то такие компоненты учитываются как отдельные объекты основных средств.

Затраты на реконструкцию и модернизацию капитализируются, а замененные объекты списываются. Затраты на ремонт и техническое обслуживание относятся на расходы по мере их возникновения. Прибыль и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются в составе прибылей и убытков по мере их возникновения.

Расходы, связанные с заменой какого-либо компонента объекта основных средств, который учитывается отдельно, капитализируются в составе балансовой стоимости списываемого компонента. Прочие последующие расходы капитализируются только в том случае, если происходит увеличение величины будущих экономических выгод, которые будут получены в результате использования данного объекта основных средств. Все остальные расходы признаются в составе прибылей и убытков по мере их возникновения.

Объекты социальной сферы не капитализируются, поскольку считается, что в будущем они не принесут Группе экономических выгод. Расходы по содержанию объектов социальной сферы относятся на затраты по мере их возникновения.

В стоимость незавершенного строительства включены авансы, выданные на капитальное строительство и приобретение основных средств.

Расчет амортизационных отчислений по основным средствам производится линейным методом в течение расчетного срока полезного использования того или иного актива с момента его ввода в эксплуатацию. Амортизация начисляется с момента завершения строительства объекта и ввода его в эксплуатацию. На конец каждого финансового года происходит пересмотр сроков полезного использования активов и в тех случаях, когда ожидания в отношении сроков отличаются от предыдущих оценок, изменения признаются в будущем периоде. Сроки полезного использования (в годах) по типам основных средств представлены ниже:

<i>Тип основных средств</i>	<i>Срок полезного использования, годы</i>
Здания	15-100
Гидротехнические сооружения	17-99
Линии электропередачи и оборудование	5-50
Тепловые сети	10-29
Энергетическое оборудование	5-66
Прочее оборудование и приспособления	5-40
Прочие сооружения	2-30

Инвестиционная собственность

К инвестиционной собственности относится не занимаемая Группой собственность, которой Группа владеет для получения арендного дохода или дохода от прироста капитала.

Инвестиционная собственность отражается по стоимости приобретения за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения. Инвестиционная собственность, приобретенная в результате объединения бизнеса, первоначально признается по справедливой стоимости в качестве предполагаемой первоначальной стоимости на дату приобретения. Убытки, возникающие в связи с амортизацией и обесценением, отражаются в составе прибылей и убытков. Расчет амортизационных отчислений по инвестиционной собственности производится линейным методом в течение расчетного срока полезного использования того или иного актива с момента его ввода в эксплуатацию. Амортизация начисляется с момента приобретения либо, в отношении самостоятельно построенных активов, с момента завершения строительства объекта и ввода его в эксплуатацию. Срок полезного использования для зданий, сдаваемых в аренду, составляет 58 лет.

Полученный арендный доход учитывается в качестве выручки в составе прибылей и убытков.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Инвестиционная собственность (продолжение)

Признание инвестиционной собственности прекращается при выбытии или окончательном изъятии из эксплуатации, и когда от ее выбытия не ожидается экономических выгод в будущем. Прибыли и убытки от списания или выбытия инвестиционной собственности отражаются в составе прибылей или убытков.

Перевод в/из категории инвестиционной собственности производится только при изменении цели ее использования, подтвержденном завершением периода, в течение которого собственник занимал недвижимость, началом операционной аренды по договору с другой стороной или завершением строительства или реконструкции с целью ее продажи. Перевод в/из категории инвестиционной собственности учитывается по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения, принимаемой в качестве предполагаемой первоначальной стоимости на дату перевода. Если собственность, занимаемая Группой в качестве владельца, становится инвестиционной собственностью, Группа учитывает такую собственность в соответствии с учетной политикой в отношении основных средств до даты изменения цели ее использования.

Нематериальные активы

Группа классифицирует свои нематериальные активы по следующим категориям:

1. гудвил;
2. программное обеспечение;
3. прочие нематериальные активы (включая: статус гарантирующего поставщика, стоимость проектов на стадии разработки и прочее).

Гудвил. Гудвил признается при приобретении доли в дочерних предприятиях, ассоциированных и совместно контролируемых компаниях.

Гудвил представляет собой превышение цены приобретения над долей Группы в чистой справедливой стоимости идентифицируемых активов и обязательств и условных обязательств приобретаемой компании. В отношении дочерних предприятий гудвил отражается как отдельный актив в составе нематериальных активов в отчете о финансовом положении. Гудвил в отношении ассоциированных компаний и совместных предприятий включается в балансовую стоимость объектов инвестиций.

Отрицательный гудвил признается непосредственно в составе прибылей и убытков. В ассоциированных и совместно контролируемых компаниях отрицательный гудвил признается в составе прибылей и убытков в составе доли в прибылях/убытках ассоциированной компании.

Гудвил признается по первоначальной стоимости за минусом накопленных убытков от обесценения и ежегодно оценивается на предмет обесценения.

Программное обеспечение и прочие нематериальные активы. Прочие нематериальные активы, приобретаемые либо создаваемые (как часть стоимости проектов, находящиеся на стадии разработки) Группой и имеющие ограниченные сроки полезного использования, отражаются по себестоимости за вычетом накопленной амортизации и накопленных убытков от обесценения.

Расчетный срок полезного использования нематериальных активов составляет от 2 до 10 лет для программного обеспечения

и прочих нематериальных активов.

Амортизация. Амортизация начисляется линейным методом в течение ожидаемого срока полезного использования нематериальных активов, кроме гудвила, и отражается в составе прибылей и убытков с даты ввода соответствующего актива в эксплуатацию.

Нематериальные активы, созданные Группой

Стоимость проектов на стадии разработки отражается в составе нематериальных активов, если от соответствующих затрат ожидается поступление будущих экономических выгод, а Группа в состоянии продемонстрировать в совокупности следующее: а) техническую возможность завершения создания нематериального актива для его последующего использования или продажи, б) свое намерение завершить создание нематериального актива для его последующего использования или продажи, в) способность использовать или продать нематериальный актив, г) наличие соответствующих технических, финансовых и иных ресурсов для завершения разработки нематериального актива и его последующего использования или продажи и д) способность проведения достоверной оценки расходов, понесенных в ходе разработки нематериального актива.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Арендованные активы

Договоры аренды, согласно которым Группа принимает на себя практически все риски и выгоды, связанные с правом собственности на объект аренды, классифицируются как финансовая аренда. При первоначальном признании арендованный актив оценивается в сумме, равной его справедливой стоимости или приведенной стоимости минимальных арендных платежей, в зависимости от того, какая из них меньше. После первоначального признания арендованный актив учитывается в соответствии с принципами учетной политики, применимыми к этому активу. Соответствующие обязательства по финансовой аренде учитываются по текущей стоимости будущих арендных платежей.

Другие виды аренды являются операционной арендой, и арендованные активы не отражаются в отчете о финансовом положении Группы. Общая сумма арендных платежей отражается в прибылях и убытках линейным методом в течение срока аренды.

Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи

Внеоборотные активы и группы выбытия классифицируются как предназначенные для продажи, если их балансовая стоимость будет возмещена в результате продажи, а не за счет дальнейшего использования. Данное условие считается выполненным, если существует высокая вероятность осуществления сделки по продаже в течение одного года с момента классификации, актив или выбывающая группа активов могут быть незамедлительно проданы в их текущем состоянии, и руководство Группы имеет намерение осуществить продажу.

Продление срока, необходимого для завершения продажи, не препятствует классификации актива (или группы выбытия) в качестве предназначенного для продажи, если задержка обусловлена событием или обстоятельствами, находящимися за пределами контроля предприятия, а также при наличии достаточных доказательств того, что предприятие по-прежнему намерено продать актив (или группу выбытия). Внеоборотные активы и группы выбытия, классифицированные как предназначенные для продажи, оцениваются по наименьшей из двух величин: балансовой стоимости и справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу.

Запасы

Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: себестоимости и возможной чистой цены реализации. Себестоимость запасов определяется методом средневзвешенной стоимости и включает расходы на приобретение запасов, а также их транспортировку в отведенное место и приведение в надлежащее состояние. Возможная чистая цена реализации представляет собой расчетную цену продажи в ходе обычной деятельности за вычетом расчетных расходов на завершение производства и расходов по продаже.

Себестоимость запасов включает расходы на приобретение запасов, затраты на производство или переработку, а также прочие затраты на их транспортировку в отведенное место и приведение в надлежащее состояние. Стоимость запасов собственного изготовления и незавершенного производства включает в себя соответствующую долю накладных производственных расходов при обычном уровне загрузки операционных мощностей.

Резервы создаются в случае возникновения потенциальных убытков по устаревшим запасам или запасам с низкой оборачиваемостью с учетом их ожидаемого срока использования и ожидаемой стоимости реализации в будущем.

Денежные средства и их эквиваленты

К денежным средствам относятся денежные средства в кассе и депозиты до востребования в банках. К эквивалентам

денежных средств относятся краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко конвертированы в денежные средства, со сроком погашения не более трех месяцев с даты приобретения, стоимость которых подвержена незначительным колебаниям.

Авансы выданные

Авансы, выданные Группой, отражаются по фактической стоимости за вычетом резерва под обесценение. Сумма авансов на приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и при наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой. Прочие авансы списываются на счет прибылей или убытков при получении товаров или услуг, относящихся к ним. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к авансам, не будут получены, балансовая стоимость авансов подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в составе прибылей и убытков.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Авансы выданные (продолжение)

Авансы, полученные Группой, классифицируются как долгосрочные обязательства Группы, если срок поставки товаров или услуг, относящихся к ним, превышает один год. Если авансы полученные относятся к договорам подряда, выручка признается при условии, что результаты договора подряда могут быть надежно оценены, в соответствии со степенью завершенности работ по контракту.

Налог на добавленную стоимость по покупкам и реализации

Налог на добавленную стоимость, возникающий при реализации продукции, подлежит перечислению в государственный бюджет либо в момент признания выручки, либо в момент получения оплаты от покупателей, в зависимости от требований нормативных актов органов власти в соответствующих юрисдикциях, в которых предприятия Группы осуществляют свою деятельность. Налоговые органы разрешают производить возмещение НДС путем зачета против суммы задолженности по НДС, начисляемого на реализуемую продукцию и услуги. НДС, относящийся к реализации и приобретению товаров и услуг, расчеты по которым не были произведены на конец отчетного периода (отложенный НДС), отражается в отчете о финансовом положении в развернутом виде и раскрывается отдельно как оборотный актив и краткосрочное обязательство. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС. Соответствующее отложенное обязательство по НДС отражается в финансовой отчетности до момента списания дебиторской задолженности для целей налогообложения.

Финансовые инструменты

В состав финансовых инструментов Группы входят денежные средства и их эквиваленты, финансовые активы, дебиторская задолженность, векселя, кредиторская задолженность и займы. Информация об используемых методах признания и оценки раскрыта в соответствующих параграфах политики по каждому из инструментов. Финансовые инструменты представлены производными и непроизводными финансовыми инструментами.

Производные финансовые инструменты

Производные финансовые инструменты позволяют передавать риски, присущие базовым инструментам, от одной стороны договора другой, не передавая при этом соответствующие инструменты.

В процессе торговой деятельности Группа использует следующие производные финансовые инструменты:

- ☐ процентный своп;
- ☐ валютный своп;
- ☐ валютный форвард и опционный контракт: валютные форварды и опционы признаются по справедливой стоимости на дату заключения соответствующего договора и в дальнейшем переоцениваются по справедливой стоимости. Прибыли и убытки по данным производным финансовым инструментам отражаются в составе прочих совокупных доходов, если они относятся к эффективному хеджированию денежных потоков, и в составе прибылей и убытков, если они относятся к неэффективному хеджированию денежных потоков.
- ☐ опционы "колл" и "пут": опцион – это договор, по которому покупатель получает право, но не обязательство совершить покупку или продажу конкретной части финансового инструмента по фиксированной цене в определенный договором момент в будущем или на протяжении определенного отрезка времени. Опционы, покупаемые Группой, дают ей возможность купить (опционы "колл") базовый актив по оговоренной цене на дату или до даты исполнения опциона.
- ☐ Фьючерсные и форвардные контракты на электроэнергию: первоначально производные финансовые инструменты на

электроэнергию признаются по справедливой стоимости на дату заключения договора и в дальнейшем переоцениваются по справедливой стоимости. Прибыли и убытки по данным производным финансовым инструментам отражаются в составе прочих совокупных доходов, если они относятся к эффективному хеджированию денежных потоков, и в составе прибылей и убытков, если они относятся к неэффективному хеджированию денежных потоков.

Первоначально производные финансовые инструменты признаются по справедливой стоимости на дату заключения соответствующего договора и в дальнейшем переоцениваются по справедливой стоимости.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Комбинированные финансовые инструменты

Комбинированный (гибридный) финансовый инструмент в соответствии с условиями договора состоит из следующих компонентов: компонента финансового обязательства/финансового актива и компонента капитала. При распределении первоначальной балансовой стоимости комбинированного финансового инструмента между компонентами капитала и обязательства, компонент капитала определяется как остаточная стоимость после вычета из справедливой стоимости всего финансового инструмента стоимости, отдельно определенной для компонента обязательства. Сумма величин балансовой стоимости, определенных для компонента обязательства и компонента капитала при первоначальном признании, всегда равна величине справедливой стоимости всего финансового инструмента. Компоненты обязательства и капитала представляются Группой отдельно в консолидированном отчете о финансовом положении. При первоначальном признании справедливая стоимость компонента обязательства определяется как приведенная стоимость установленных по договору будущих потоков денежных средств, дисконтированных по ставке процента, действующей в тот момент на рынке для инструментов со сравнимым кредитным статусом и обеспечивающих поступление в значительной степени аналогичных потоков денежных средств на аналогичных условиях, но без возможности конвертации. Изменения справедливой стоимости долевого инструмента не отражаются в консолидированной финансовой отчетности. После конвертации конвертируемого инструмента в момент его погашения Группа прекращает признание компонента обязательства и отражает его в составе капитала. Долевой компонент продолжает учитываться в составе капитала (хотя возможен его перенос в другую строку в составе капитала). При конвертации комбинированного финансового инструмента в момент его погашения доход или расход не возникает.

Метод признания полученных в результате прибылей или убытков зависит от того, определен ли производный финансовый инструмент в качестве инструмента хеджирования, и если да, то от характера хеджируемой статьи. Группа определяет отдельные производные финансовые инструменты следующим образом:

16. хеджирование справедливой стоимости признанных активов, обязательств или твердого соглашения (хеджирование справедливой стоимости);
17. хеджирование определенного риска, связанного с признанным активом, обязательством или прогнозируемой с высокой вероятностью будущей операции (хеджирование денежных потоков);
18. хеджирование чистых инвестиций в зарубежную деятельность (хеджирование чистых инвестиций).

При возникновении операции Группа документирует взаимосвязь между инструментами хеджирования и хеджируемыми статьями, а также цели управления риском и стратегию осуществления различных операций хеджирования.

Группа также документирует свою оценку эффективности используемых в операциях хеджирования производных инструментов для компенсации изменений в справедливой стоимости хеджируемых статей или связанных с ними денежных потоков, которая проводится как на дату возникновения инструмента, так и в последующие периоды. Справедливая стоимость различных производных финансовых инструментов, используемых для целей хеджирования, раскрыта в Примечаниях 17, 18, 21, 22. Полная справедливая стоимость производного финансового инструмента, используемого для хеджирования, классифицируется в качестве долгосрочного актива или обязательства, когда оставшийся срок погашения хеджируемой статьи превышает 12 месяцев, и в качестве краткосрочного актива или обязательства, когда оставшийся срок погашения хеджируемой статьи составляет менее 12 месяцев.

Непроизводные финансовые активы

Группа классифицирует свои финансовые активы по следующим категориям:

- (а) финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток;
- (б) финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи;
- (в) финансовые активы, удерживаемые до погашения.

Классификация зависит от предназначения приобретенных финансовых активов. Руководство классифицирует свои финансовые активы по первоначальному признанию и переоценивает их по методу оценки финансовых активов, используемому на последующую отчетную дату: по амортизированной стоимости либо по справедливой стоимости.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Непроизводные финансовые активы (продолжение)

10. Финансовые активы, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток

Эта категория делится на две подкатегории: финансовые активы, предназначенные для торговли, и финансовые активы, первоначально оцениваемые по справедливой стоимости через прибыль и убыток. Финансовые активы классифицируются как предназначенные для торговли, если они приобретены с целью продажи в ближайшем будущем, либо такая классификация была присвоена руководством. Активы данной категории классифицируются как оборотные активы, если предполагаемый срок их реализации не превышает 12 месяцев с отчетной даты. Прибыли и убытки, возникающие в результате изменения справедливой стоимости финансовых активов, переоцениваемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток, отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе прибыли и убытка в том отчетном периоде, в котором они возникли.

11. Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи

При намерении владеть инвестициями в течение неопределенного периода времени инвестиции классифицируются как имеющиеся в наличии для продажи и отражаются в составе прочих внеоборотных активов. Если руководство Группы намерено владеть инвестициями в течение периода менее 12 месяцев после окончания отчетного периода, если возникает необходимость продать инвестиции для увеличения оборотного капитала или инвестиции имеют срок погашения менее 12 месяцев, такие инвестиции отражаются в составе прочих оборотных активов. Руководство Группы классифицирует инвестиции как оборотные или внеоборотные активы на дату их приобретения и пересматривает их классификацию, основываясь на сроках погашения, на конец каждого отчетного периода.

Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, включают ценные бумаги, которые не торгуются и не котируются на бирже. Справедливая стоимость таких инвестиций определяется различными методами, включая методы, основанные на их доходности, а также методы, основанные на дисконтировании предполагаемых будущих денежных потоков. Для определения справедливой стоимости руководство Группы делает предположения, основываясь на состоянии рынка на конец каждого отчетного периода. Инвестиции в долевые ценные бумаги, не котируемые на фондовой бирже, справедливую стоимость которых невозможно обоснованно оценить с использованием других способов, учитываются по фактической стоимости за вычетом убытков от обесценения.

Стандартные операции по приобретению и продаже инвестиций первоначально оцениваются по справедливой стоимости плюс затраты по сделке и отражаются на дату расчета, т.е. дату осуществления поставки актива Группе или Группой. Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, впоследствии учитываются по справедливой стоимости. Прибыли и убытки, возникающие в результате изменения справедливой стоимости этих инвестиций, отражаются в составе прочего совокупного дохода и включаются в резерв под изменение справедливой стоимости, отраженный в составе капитала акционеров за тот период, к которому они относятся. Прибыли и убытки, возникшие при реализации инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, отражаются в составе прибылей и убытков в период их возникновения.

12. Финансовые активы, удерживаемые до погашения

Финансовые активы с фиксированным сроком погашения, по которым предусмотрены фиксированные выплаты, классифицируются как финансовые активы, удерживаемые до погашения, при условии, что руководство имеет намерение и возможность удерживать данные активы до срока погашения.

Руководство присваивает инвестициям определенную категорию на дату их приобретения. Финансовые активы, удерживаемые до погашения, учитываются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента за вычетом резерва под обесценение. Проценты по финансовым активам, удерживаемым до погашения, отражаются как процентные доходы. Любые операции по приобретению и продаже финансовых активов, удерживаемых до

погашения, осуществляемые согласно принятой рыночной практике, признаются на дату расчетов.

Займы и дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость (НДС) и первоначально учитывается по стоимости, которую должен выплатить дебитор. Торговая и прочая дебиторская задолженность корректируется на сумму резерва под ее обеспечение. Резерв под сомнительную задолженность создается при наличии объективных свидетельств того, что Группа не сможет взыскать всю причитающуюся ей сумму в соответствии с первоначальными условиями ее погашения. Величина резерва представляет собой разницу между балансовой стоимостью и возмещаемой суммой, которая является текущей стоимостью ожидаемых денежных потоков, дисконтированных с учетом рыночной ставки процента для аналогичных заемщиков на дату возникновения задолженности.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Займы и дебиторская задолженность (продолжение)

Заемные средства признаются первоначально по справедливой стоимости за вычетом расходов на совершение операции. Справедливая стоимость заемных средств определяется с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае их существенного отличия от процентных ставок по займу. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между суммой первоначального признания и суммой к погашению отражается в составе прибылей и убытков как расходы на выплату процентов в течение всего периода существования обязательств по займу.

Договоры финансовой гарантии

Договор финансовой гарантии – это договор, согласно которому гарант обязуется производить выплаты в целях компенсации владельцу понесенного убытка, т. к. по условиям долгового инструмента указанный заемщик не может произвести оплату в срок. Договоры финансовой гарантии первоначально отражаются по справедливой стоимости и впоследствии оцениваются по наибольшему из значений (i) неамортизированного остатка первоначально признанной стоимости и (ii) расходов, необходимых для урегулирования обязательства на отчетную дату.

Справедливая стоимость финансовых инструментов

Справедливая стоимость финансовых инструментов, активно обращающихся на организованных финансовых рынках, определяется по рыночным котировкам цен на покупку активов или предлагаемых цен на обязательства на момент окончания торгов на отчетную дату без вычета затрат по сделке.

Для финансовых инструментов, в отсутствие активного рынка, справедливая стоимость определяется путем применения соответствующих методов оценки. Методы оценки включают метод дисконтированных денежных потоков, метод сравнения с аналогичными инструментами, в отношении которых имеются наблюдаемые рыночные цены, модели определения цены опционов, кредитные модели и другие соответствующие модели оценки. Некоторые финансовые инструменты отражаются по справедливой стоимости с использованием методов оценки вследствие отсутствия текущих рыночных сделок или наблюдаемых рыночных данных. Справедливая стоимость определяется с использованием модели оценки, которая была протестирована исходя из цен или исходных данных по фактическим рыночным сделкам, и наиболее обоснованных допущений Группы в отношении моделей. Модели корректируются для отражения разницы между котировкой на покупку и продажу, чтобы отразить затраты на закрытие позиций, кредитный спред и спред ликвидности контрагента, а также ограничения модели. Также, прибыль или убыток, рассчитанные при первом отражении таких финансовых инструментов (прибыль или убыток "первого дня") относятся на будущие периоды и признаются только тогда, когда исходные данные становятся наблюдаемыми, либо при прекращении признания инструмента.

В отношении методов дисконтированных денежных потоков оценки будущих денежных потоков основаны на наиболее обоснованных оценках руководства, а используемая ставка дисконтирования является рыночной ставкой в отношении аналогичного инструмента. Использование различных моделей ценообразования и допущений может привести к получению в результате существенно отличающихся оценок справедливой стоимости.

Справедливой стоимостью депозитов с плавающей ставкой и депозитов "овернайт" в кредитных учреждениях является их балансовая стоимость. Балансовая стоимость представляет собой сумму депозита и начисленные проценты. Справедливая стоимость депозитов с фиксированной процентной ставкой рассчитывается с использованием методов дисконтированных денежных потоков. Ожидаемые денежные потоки дисконтируются с использованием рыночных ставок в отношении аналогичных инструментов на отчетную дату.

Если справедливая стоимость финансовых инструментов не поддается достаточно точной оценке, то такие финансовые

инструменты оцениваются по фактической стоимости, представляющей собой справедливую стоимость денежных средств, уплаченных при приобретении инвестиций, или сумму, полученную при возникновении финансового обязательства. Все затраты, непосредственно связанные со сделками по приобретению инвестиций, также включаются в состав их фактической стоимости. Анализ справедливой стоимости финансовых инструментов, а также более подробное описание методов их оценки содержатся в Примечании 29.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Справедливая стоимость финансовых инструментов (продолжение)

Если справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств, отраженных в отчете о финансовом положении, не может быть определена на основании данных активных рынков, она определяется с использованием различных методов оценки, включая метод дисконтированных денежных потоков и/или математические модели. Исходными данными для этих моделей служат наблюдаемые рыночные данные при их наличии; однако в отсутствие наблюдаемых рыночных данных для определения справедливой стоимости применяют суждения. Суждения включают учет риска ликвидности, кредитного риска, исходных данных для моделей, таких как волатильность долгосрочных производных финансовых инструментов, ставок дисконтирования, а также допущения относительно уровня досрочного погашения и уровня дефолта по ценным бумагам, обеспеченным активами.

При анализе дисконтированных денежных потоков расчет будущих денежных потоков и ставок дисконтирования основан на текущих рыночных данных и ставках, применимых к финансовым инструментам с аналогичными показателями процентного дохода, качества кредитов и сроков погашения. При расчете будущих денежных потоков учитываются такие факторы, как экономические условия (включая риски, присущие конкретным странам), уровень концентрации в конкретных отраслях, вид инструментов или валюты, ликвидность рынка и финансовые условия контрагентов. Влияние на ставки дисконтирования оказывают безрисковые процентные ставки и кредитный риск.

Изменения в допущениях относительно данных факторов могут оказать влияние на справедливую стоимость финансовых инструментов, отраженную в финансовой отчетности.

Обесценение

Финансовые активы, удерживаемые до погашения

Финансовый актив считается обесцененным, если объективные признаки указывают на то, что одно или несколько событий оказали негативное влияние на расчетные будущие денежные потоки по данному активу.

Убыток от обесценения финансового актива, учитываемого по амортизированной стоимости, определяется как разница между балансовой стоимостью этого актива и приведенной стоимостью расчетных будущих денежных потоков, дисконтированной по исходной для данного актива эффективной ставке процента.

Индивидуально значимые финансовые активы тестируются на предмет обесценения на индивидуальной основе. Остальные финансовые активы оцениваются совокупно по группам, имеющим сходные характеристики кредитного риска.

Все убытки от обесценения признаются в составе прибыли или убытка.

Убыток от обесценения восстанавливается, если такое восстановление можно объективно соотнести с событием, имевшим место после отражения убытка от обесценения. В отношении финансовых активов, оцениваемых по амортизированной стоимости, восстановление признается в составе прибылей и убытков.

Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи

Убытки от обесценения, понесенные в результате одного или нескольких событий ("убыточных событий"), произошедших после первоначального признания инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, отражаются в составе прибылей и

убытков. Существенное или длительное снижение справедливой стоимости долевой ценной бумаги ниже стоимости ее приобретения является индикатором ее обесценения. Суммарный убыток от обесценения, рассчитанный как разница между стоимостью приобретения и текущей справедливой стоимостью за вычетом любого убытка от обесценения соответствующего актива, ранее признанного в составе прибылей и убытков, переносится из резерва под изменение справедливой стоимости в составе капитала и отражается в составе прибылей и убытков как переклассификационная корректировка. Убытки от обесценения долевых инструментов не восстанавливаются. Если в следующем периоде справедливая стоимость долевого инструмента, классифицируемого в качестве имеющегося в наличии для продажи, увеличивается, и это увеличение может быть объективно отнесено на событие, произошедшее после того, как убыток от обесценения был отражен в составе прибылей и убытков, то этот убыток от обесценения сторнируется через прибыль и убыток за текущий период.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Обесценение (продолжение)

Нефинансовые активы

Балансовая стоимость нефинансовых активов Группы, за исключением запасов и отложенных налоговых активов, пересматривается на конец каждого отчетного периода для выявления признаков обесценения. При наличии таких признаков проводится оценка возмещаемой стоимости актива.

Возмещаемая стоимость актива или единицы, генерирующей денежные потоки, определяется как наибольшая из двух величин: его стоимости от использования и его справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу. При оценке стоимости от использования прогнозируемые будущие потоки денежных средств дисконтируются до их текущей стоимости с использованием ставки дисконтирования до налогообложения, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости денег и рисков, свойственных данному активу.

Убыток от обесценения признается, если балансовая стоимость актива или единицы, генерирующей денежные потоки, превышает его возмещаемую стоимость. Единица, генерирующая денежные потоки, представляет собой наименьшую идентифицируемую группу активов, которая генерирует денежные потоки, в значительной степени независимые от потоков, генерируемых другими активами или группами активов. Убытки от обесценения отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе. Убытки от обесценения, признанные в отношении единиц, генерирующих денежные потоки, в первую очередь относятся на уменьшение балансовой стоимости гудвила, распределенного на эти подразделения, а затем на уменьшение балансовой стоимости других активов в составе этого подразделения (группы подразделений) на пропорциональной основе.

Убыток от обесценения, признанный ранее в отношении гудвила, не восстанавливается. Убытки от обесценения других активов, признанные в предыдущие периоды, оцениваются на конец каждого отчетного периода на предмет наличия признаков уменьшения или отсутствия убытка. Убыток от обесценения восстанавливается, если произошло изменение оценок, использованных при определении возмещаемой стоимости. Убыток от обесценения восстанавливается настолько, чтобы балансовая стоимость актива не превышала его балансовую стоимость, которая была бы определена, за вычетом износа или амортизации, если бы убыток от обесценения не был отражен.

Прекращение признания финансовых активов

Группа прекращает учитывать финансовые активы, когда (а) эти активы погашены или права на денежные потоки, связанные с этими активами, истекли, или (б) Группа передала права на денежные потоки от финансовых активов или заключила соглашение о передаче, и при этом (i) также передала все существенные риски и выгоды, связанные с владением этими активами, или (ii) не передала и не сохранила никакие из существенных рисков и выгод, связанных с владением этими активами, но утратила право контроля в отношении данных активов. Контроль сохраняется, если контрагент не имеет практической возможности полностью продать актив несвязанной третьей стороне без дополнительных ограничений на продажу.

Кредиты и займы

Займы первоначально признаются по справедливой стоимости, которая, в случае существенных расхождений со стоимостью сделки, определяется с использованием действующих рыночных процентных ставок для аналогичных инструментов, за вычетом расходов по их привлечению. В последующих периодах займы отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между суммой первоначального признания и суммой к погашению отражается в составе прибылей и убытков как расходы на выплату процентов в течение всего периода действия обязательств по займу.

Вознаграждения работникам

Обязательства по пенсионному обеспечению и прочие выплаты по окончании трудовой деятельности. В процессе обычной деятельности Группа уплачивает взносы в рамках различных государственных схем пенсионного обеспечения за своих работников. Обязательные взносы в государственные пенсионные фонды относятся на затраты по мере их возникновения. Затраты, связанные с выплатой дополнительных пенсий и прочих вознаграждений работникам после выхода на пенсию, включаются в расходы на оплату труда, выплаты работникам и налоги с фонда оплаты труда в составе прибылей и убытков, однако информация по данным затратам не раскрывается, поскольку эти затраты незначительны.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Вознаграждения работникам (продолжение)

Краткосрочные вознаграждения. Обязательства по выплатам краткосрочных вознаграждений сотрудникам не дисконтируются и относятся на затраты в составе прибылей и убытков по мере предоставления соответствующей услуги.

Резерв на краткосрочные вознаграждения в составе прибылей и убытков рассчитывается на основании ожидаемой к уплате суммы в соответствии с планами краткосрочных денежных вознаграждений и планами участия в прибыли при наличии у Группы действующего юридического или добровольного обязательства выплатить эту сумму как результат прошлых услуг, предоставленных сотрудниками, и при условии, что эти обязательства могут быть достоверно оценены.

Пенсионные планы с установленными выплатами. Компания имеет пенсионный план с установленными выплатами для большинства своих сотрудников. План с установленными выплатами – это пенсионный план, определяющий сумму пенсионных выплат, которую получит сотрудник при уходе на пенсию и которая обычно зависит от одного или более факторов, как например возраст, стаж и уровень заработной платы. Обязательство, отраженное в отчете о финансовом положении в отношении пенсионных планов с установленными выплатами, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства осуществлять установленные выплаты на конец отчетного периода за вычетом справедливой стоимости активов плана вместе с корректировками на неотраженные актуарные прибыль или убытки. Обязательство по осуществлению установленных выплат рассчитывается по методу прогнозной условной единицы.

Текущая стоимость обязательства по планам с установленными выплатами определяется путем дисконтирования ожидаемого оттока денежных средств с применением процентных ставок по государственным облигациям, деноминированным в той же валюте, в которой будут осуществляться выплаты по плану, и сроки погашения которых приблизительно равны срокам соответствующих пенсионных обязательств.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок на основе опыта и изменений актуарных оценок и превышающие 10% от стоимости активов плана или 10% от обязательств по плану с установленными выплатами, списываются на финансовый результат в течение среднего ожидаемого остаточного периода работы участников плана.

Выплаты в форме долевого инструмента. Программа опционов на акции позволяет сотрудникам Компании приобретать акции Компании. Справедливая стоимость опционов на акции оценивается на дату предоставления и сохраняется в течение периода, когда сотрудники имеют безусловное право на опционы. Справедливая стоимость опционов американского типа оценивается на основе биномиальной модели, а справедливая стоимость опционов европейского типа - на основе модели Блэка-Шоулза с учетом условий предоставления опционов.

Государственные субсидии

Государственные субсидии отражаются по справедливой стоимости в тех случаях, когда существует обоснованная уверенность в том, что они будут получены, и Группа выполнит все сопутствующие условия. Государственные субсидии, связанные с затратами, отражаются в составе прибылей и убытков в качестве дохода тех периодов, что и соответствующие расходы, которые они должны компенсировать. Государственные субсидии, связанные с приобретением основных средств, включаются в долгосрочные обязательства как отложенные государственные субсидии и отражаются в составе прибылей и убытков равномерно в течение ожидаемого срока полезного использования соответствующих активов.

Резервы

Резервы признаются, если Группа вследствие определенного события в прошлом имеет юридические или добровольно принятые на себя обязательства, для урегулирования которых с большой степенью вероятности потребуются отток ресурсов,

закрывающих в себе будущие экономические выгоды, и которые можно оценить с достаточной степенью надежности. Резервы определяются путем дисконтирования расчетных будущих денежных потоков по ставке до налогообложения, отражающей текущую рыночную оценку временной стоимости денег и рисков, свойственных данному обязательству.

Обязательства по охране окружающей среды

Обязательства по возмещению ущерба окружающей среде отражаются в учете при наличии таких обязательств и при возможности их обоснованной оценки, а также вероятности возникновения расходов.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Резерв на восстановление окружающей среды

Размер резерва на восстановление окружающей среды рассчитывается на основе запланированных затрат и времени, необходимого для восстановления участков, предназначенных для сброса золы и шлаков, после окончания срока их полезного использования, для предотвращения нанесения вреда окружающей среде. Изменение резерва связано с переоценкой затрат на восстановление природных ресурсов, изменением ставки дисконтирования и фактически понесенными затратами.

Акционерный капитал

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на конец отчетного периода только в том случае, если они были объявлены (утверждены акционерами) до даты или на дату окончания отчетного периода. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они были объявлены после окончания отчетного периода, но до утверждения финансовой отчетности к выпуску.

Прибыль на акцию

Прибыль на акцию рассчитывается путем деления прибыли (убытка), приходящейся на долю держателей обыкновенных акций, на средневзвешенное число обыкновенных акций, находившихся в обращении в отчетном периоде.

Разводненная прибыль на акцию рассчитывается путем корректировки средневзвешенного количества обыкновенных акций, находящихся в обращении, исходя из предположения о конвертации всех разводненных потенциальных обыкновенных акций. Опционы на акции обуславливают разводнение долевых инструментов Компании. В отношении опционов на акции расчет производится для определения количества акций, которые могли бы быть приобретены по справедливой стоимости (определенной как среднегодовая рыночная цена на акции Компании) на основе денежной стоимости прав подписки по опционам на акции, находящиеся в обращении. Количество акций, рассчитанных, как указано выше, сравнивается с количеством акций, которые были бы выпущены исходя из допущения об исполнении опционов на акции.

Эмиссионный доход

Эмиссионный доход определяется как разница между затратами на выпуск акций и их номинальной стоимостью. Эмиссионный доход пересчитывается в валюту отчетности по курсу на дату операции и признается в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

Выручка

Выручка от реализации электроэнергии, мощности и тепловой энергии отражается в составе прибылей и убытков по факту поставки электроэнергии, мощности и тепловой энергии. Когда это применимо, выручка рассчитывается по ставкам и с учетом соответствующих ограничений, установленных законодательством и регулирующими органами. В различных странах применяются различные механизмы регулирования.

Выручка от оказания услуг признается в соответствии со стадией завершения оказания услуг. Затраты, понесенные в течение года в связи с будущей деятельностью по договору подряда, исключаются из затрат по договору при определении стадии

завершенности. Они отражаются в составе сумм задолженности заказчиков или задолженности перед заказчиками по договорам. Суммы выручки приведены без учета НДС.

Группа отражает расходы на покупную электроэнергию, приобретенную в рамках обеспечения поставок по нерегулируемым двусторонним соглашениям, свернуто с выручкой от реализации электроэнергии.

Расходы на социальную сферу

В той мере, в какой расходы Группы на социальные программы приносят общественную пользу, а не предназначены лишь для работников Группы, они отражаются в составе прибылей и убытков в момент возникновения.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Расходы на исследования

Расходы по проектам НИОКР, находящимся на стадии исследований признаются в составе расходов по мере их возникновения. Расходы по проектам НИОКР, находящимся на стадии разработки, ранее признанные в составе расходов, в дальнейшем не признаются в качестве активов даже при условии соответствия установленным критериям признания активов.

Финансовые доходы

Финансовые доходы включают процентный доход по инвестированным средствам, доходы по дивидендам и доходы от курсовых разниц. Процентный доход отражается в момент возникновения с использованием метода эффективной ставки процента. Доходы по дивидендам признаются, когда они объявлены, и когда существует вероятность получения экономических выгод.

Финансовые расходы

Финансовые расходы включают главным образом процентные расходы по займам, расходы в связи с дисконтированием резервов и убытки от курсовых разниц. Все расходы по займам отражаются в консолидированном отчете о совокупном доходе с использованием метода эффективной процентной ставки, кроме случаев, когда они относятся непосредственно к приобретению базового актива. Комиссионные за открытие кредитных линий включаются в процентные расходы.

Расходы по налогу на прибыль

Расходы по налогу на прибыль включают в себя сумму текущего и отложенного налога. Налог на прибыль отражается в составе прибылей и убытков кроме тех случаев, когда он относится к операциям, учитываемым в составе прочего совокупного дохода или капитала. В таком случае он отражается в составе прочего совокупного дохода или капитала, соответственно.

Сумма текущего налога представляет собой сумму ожидаемого налога, исчисленного исходя из налогооблагаемого годового дохода с использованием налоговых ставок, действующих или по существу введенных в действие на конец отчетного периода, включая корректировки задолженности по налогу на прибыль за предыдущие годы.

Отложенный налог на прибыль отражается по методу балансовых обязательств в отношении временных разниц между балансовой стоимостью активов и обязательств для целей финансовой отчетности и суммами, используемыми для целей налогообложения. Отложенный налог на прибыль не отражается в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном признании гудвила, при первоначальном отражении активов или обязательств по операциям, не являющимся объединением бизнеса, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль, а также в отношении временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние предприятия, в той мере, в какой Материнская компания может контролировать сроки их восстановления и существует вероятность того, что они не будут восстановлены в обозримом будущем.

Отложенные активы по налогу на прибыль в отношении уменьшающих налогооблагаемую базу временных разниц и перенесенных на будущие периоды налоговых убытков признаются в том случае, когда существует достаточная вероятность получения в будущем налогооблагаемой прибыли, против которой может быть использована временная разница.

Отложенные налоговые активы пересматриваются на конец каждого отчетного периода и уменьшаются в той степени, в какой отсутствует вероятность использования соответствующей налоговой экономии.

Отложенный налог рассчитывается по налоговым ставкам, применение которых ожидается в период восстановления временных разниц в соответствии с законодательством, введенным в действие или по существу введенным в действие на конец отчетного периода.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Применение новых и пересмотренных стандартов

Учетная политика, примененная при подготовке консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, соответствует той, которая использовалась при подготовке годовой финансовой отчетности Группы за 2010 год, за исключением применения Группой следующих новых стандартов и интерпретаций, вступивших в действие с 1 января 2011 года:

7. МСФО, которые вступили в силу в отношении финансовой отчетности Группы с 1 января 2011 года:

Поправка к МСФО (IAS) 24 "Раскрытие информации о связанных сторонах" (выпущена в ноябре 2009 года и вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2011 года или после этой даты). МСФО (IAS) 24 был пересмотрен, в результате чего: (1) было упрощено определение связанной стороны, особенно в части существенного влияния и совместного контроля, и уточнено ее понятие, а также устранены некоторые несоответствия и (б) было внесено частичное исключение из требований по раскрытию информации для компаний, связанных с государством. К таким компаниям не будут применяться общие требования к раскрытию информации, содержащиеся в МСФО (IAS) 24. Вместо этого в стандарт был добавлен ряд альтернативных требований к раскрытию информации: (а) название правительства и характер его отношений с компанией, представляющей финансовую отчетность; (б) характер и объем индивидуально значимых сделок; (в) описательная или количественная информация об объеме прочих сделок, которые в совокупности являются значительными. Применение данной поправки оказало существенное влияние на раскрытие информации о связанных сторонах, в том числе в сопоставимом отчетном периоде. Информация об операциях со связанными сторонами Группы представлена ниже (Примечание 33).

- a. *Поправка к МСФО (IAS) 32 "Финансовые инструменты: представление информации" (поправка применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 февраля 2010 года или после этой даты). "Классификация выпусков прав на акции для распределения среди имеющихся акционеров"* разъясняет, что выпуски прав, опционы и варранты на приобретение фиксированного количества собственных долевых инструментов Компании в обмен на фиксированную сумму классифицируются как долевые инструменты, даже если фиксированная сумма выражена в иностранной валюте. Фиксированная сумма может быть выражена в любой валюте при условии, что Компания предлагает эти инструменты на пропорциональной основе всем держателям производных долевых инструментов одного и того же класса. Данная поправка не оказала влияния на консолидированное финансовое положение или результаты деятельности Группы.
- b. *Поправка к Интерпретации (IFRIC) 14 "Ограничения на фиксированный пенсионный актив, минимальные требования к фондированию и их взаимосвязь" (вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2011 года или после этой даты, и применяется ретроспективно).* Данная поправка была внесена для того, чтобы устранить непредусмотренные последствия применения к предприятию минимальных требований к фондированию и досрочной выплаты взносов для удовлетворения данных требований. Поправка разрешает компании рассматривать предоплату в отношении требования о минимальном финансировании в качестве пенсионного актива. Требования о минимальном финансировании к Группе не применяются. Применение данной поправки не оказало влияния на консолидированное финансовое положение или результаты деятельности Группы.
- c. *Интерпретация IFRIC 19 "Погашение финансовых обязательств посредством предоставления долевых инструментов" (применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июля 2010 года или после этой даты).* Интерпретация разъясняет, что долевые инструменты, предоставленные кредитору с целью погашения финансового обязательства, представляют собой выплаченное вознаграждение согласно параграфу 41 МСФО (IAS) 39 "Финансовые инструменты: признание и оценка". Предоставленные долевые инструменты оцениваются по своей справедливой стоимости, если она может быть надежно определена, в противном случае они оцениваются по справедливой стоимости погашаемого обязательства. Прибыли и убытки по данной операции отражаются в составе прибылей и убытков. В случае погашения только части финансового обязательства компании необходимо определить, относится ли часть выплаченного вознаграждения к изменению условий непогашенного обязательства. Если это так, выплаченное вознаграждение распределяется между двумя компонентами обязательства. Интерпретация не применяется в случае сделок под общим контролем, а также, если выпуск долевых инструментов предусматривался первоначальными условиями обязательства или кредитор выступает в роли акционера компании. Данная поправка не оказала влияния на консолидированное финансовое положение или результаты деятельности Группы.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Применение новых и пересмотренных стандартов (продолжение)

- d. *Усовершенствования МСФО (выпущенные в 2010 году)*. В мае 2010 года Совет по Международным стандартам финансовой отчетности опубликовал третий сборник поправок к стандартам МСФО, главным образом, с целью устранения несоответствий и уточнения формулировок. Для каждого стандарта разработаны переходные положения.
- i. *МСФО (IFRS) 1 "Первое применение Международных стандартов финансовой отчетности"*. В стандарт были внесены поправки, (i) разрешающие использовать предыдущую балансовую стоимость по ГААП в качестве предполагаемой стоимости объекта основных средств или нематериального актива, если такой объект был использован в операциях, подлежащих регулированию в отношении уровня ставки, (ii) разрешающие использовать оценку, полученную в результате переоценки вследствие определенных событий, в качестве предполагаемой стоимости основных средств, даже если переоценка имела место в период, охватываемый в первом комплекте финансовой отчетности по МСФО и (iii) требующие, чтобы компания, впервые применяющая МСФО, представила разъяснения относительно изменений в учетной политике или исключений из МСФО (IFRS) 1 в отношении ее первого отчета по МСФО и ее первого комплекта финансовой отчетности по МСФО;
- ii. *МСФО (IFRS) 3 "Объединение бизнеса"*. В выбор метода оценки неконтрольных долей участия были внесены изменения. Только компоненты неконтрольных долей участия, которые являются долями участия, предоставляющими уже в настоящее время своим владельцам право на пропорциональную долю в чистых активах компании в случае ее ликвидации, должны оцениваться по справедливой стоимости либо по пропорциональной доле в идентифицируемых чистых активах приобретаемой компании, относящейся на такие доли участия. При осуществлении каждой сделки по объединению бизнеса, Группа оценивала на дату приобретения компоненты неконтрольных долей участия в приобретаемой компании, являющихся долями участия, предоставляющими уже в настоящее время своим владельцам право на пропорциональную долю в чистых активах компании в случае ее ликвидации, по пропорциональной доле в признанных идентифицируемых чистых активах приобретаемой компании, относящейся на такие доли участия. Остальные компоненты оцениваются по справедливой стоимости на дату приобретения. Кроме того, поправки (i) содержат указания относительно планов приобретаемой компании по вознаграждению с выплатами, основанными на акциях, которые не были заменены или были добровольно заменены в результате объединения компаний и (ii) разъясняют, что условное вознаграждение, относящееся к сделке по объединению бизнеса, дата приобретения в которой предшествовала дате применения измененного МСФО (IFRS) 3 (выпущенного в январе 2008 года) должно отражаться в соответствии с указаниями, содержащимися в предыдущей редакции МСФО (IFRS) 3;
- iii. *МСФО (IFRS) 7 "Финансовые инструменты: раскрытие информации" (применяется ретроспективно)*. Новая редакция стандарта направлена на упрощение требований к раскрытию информации посредством уменьшения объема информации по обеспечению, а также усовершенствование раскрытия информации через дополнение качественной информации количественной, в частности, путем (i) подчеркивания взаимосвязи между раскрытием количественной и описательной информации в отношении характера и объема рисков, связанных с финансовыми инструментами, (ii) исключения требования в отношении раскрытия информации о балансовой стоимости финансовых активов, условия по которым были пересмотрены во избежание их просрочки или обесценения, (iii) замены требования раскрытия информации о справедливой стоимости залога на более общее требование раскрытия информации о его финансовом эффекте, и (iv) разъяснения, что компания должна раскрывать информацию о сумме обеспечения, на которое обращено взыскание, на конец отчетного периода, а не о сумме, полученной в течение отчетного периода;
- iv. *МСФО (IAS) 1 "Представление финансовой отчетности"*. Поправка разъясняет, что компания может представлять анализ прочего совокупного дохода по каждому компоненту либо в отчете об изменениях в капитале, либо в примечаниях к финансовой отчетности;
- v. *МСФО (IAS) 27 "Консолидированная и отдельная финансовая отчетность" (применяется ретроспективно)*. В стандарт были внесены поправки, разъясняющие правила перехода в отношении поправок к МСФО (IAS) 21 "Влияние изменений валютных курсов", МСФО (IAS) 28 "Инвестиции в ассоциированные компании" и МСФО (IAS) 31 "Участие в совместной деятельности", определенные МСФО (IAS) 27 (с поправками от января 2008 года); и
- vi. *Интерпретация IFRIC 13 "Программы, направленные на поддержание лояльности клиентов"*. Согласно данной поправке, при определении справедливой стоимости бонусных единиц поощрений компании необходимо учитывать сумму скидок или стимулирующих выплат, которые предоставляются также и клиентам, не участвующим в бонусной программе.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Применение новых и пересмотренных стандартов (продолжение)

Поправки не оказали существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Существуют также другие стандарты, усовершенствования и поправки, которые не имеют отношения к текущим операциям Группы, поскольку они будут приняты в 2011 году или позднее.

8. МСФО и поправки к существующим МСФО, которые были опубликованы, но еще не вступили в действие и не применялись Группой досрочно:

- vii. *МСФО (IFRS) 9 "Финансовые инструменты. Часть 1: Классификация и оценка"*. МСФО (IFRS) 9 был выпущен в ноябре 2009 года и заменяет части МСФО (IAS) 39, относящиеся к классификации и оценке финансовых активов. Его основные положения следующие:
1. Классификация финансовых активов осуществляется по двум категориям оценки: финансовые активы, оцениваемые впоследствии по справедливой стоимости, и финансовые активы, оцениваемые впоследствии по амортизированной стоимости. Решение принимается при их первоначальном признании. Метод классификации зависит от бизнес-модели компании, используемой для управления ее финансовыми инструментами, и характеристик договорных денежных потоков, связанных с инструментом.
 2. Инструмент впоследствии оценивается по амортизированной стоимости, только если он является долговым инструментом, а также, если (i) целью бизнес-модели компании является удержание активов с целью получения договорных денежных потоков, и (ii) договорные денежные потоки, связанные с активом, представляют собой исключительно выплаты основной суммы задолженности и процентов (т.е. этот инструмент имеет только "базовые характеристики займа"). Все прочие долговые инструменты оцениваются по справедливой стоимости через прибыль или убыток.
 3. Все долевого инструменты должны оцениваться впоследствии по справедливой стоимости. Долевые инструменты, предназначенные для торговли, должны оцениваться по справедливой стоимости через прибыль или убыток. В отношении оценки прочих долевого финансовых активов при первоначальном признании компания имеет право принять не подлежащее отмене решение: признавать реализованные и нереализованные прибыли и убытки, возникающие в результате изменения справедливой стоимости, через прочий совокупный доход, а не через прибыль или убыток.
- Повторное признание прибылей и убытков, возникающих в результате изменения справедливой стоимости, через прибыль или убыток не допускается. Такое решение принимается для каждого инструмента в отдельности. Дивиденды должны быть отражены в составе прибылей или убытков, поскольку они представляют собой доход на инвестиции.
- viii. Принятие МСФО (IFRS) 9 обязательно с 1 января 2013 года, разрешено досрочное применение этого стандарта. Группа оценивает возможные последствия принятия стандарта и его влияние на Группу.
- ix. *Поправка к МСФО (IFRS) 7 "Финансовые инструменты: раскрытие информации"* (поправка применяется в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июля 2011 года или после этой даты). Поправка "Передача финансовых активов" требует раскрытия дополнительной информации в отношении сделок по передаче финансовых активов в случаях, когда признание финансовых активов не прекращается в полном объеме или когда признание финансовых активов прекращается в полном объеме, но компания сохраняет продолжающееся участие в них. Новые требования к раскрытию информации позволяют пользователям финансовой отчетности лучше понимать характер рисков и выгоды, связанные с этими активами. Предполагается, что данная поправка не окажет влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Применение новых и пересмотренных стандартов (продолжение)

- х. *Поправка к МСФО (IAS) 12 "Налог на прибыль – Отложенные налоги: возмещение активов, лежащих в основе отложенного налога"* (поправка вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2012 года или после этой даты, и применяется ретроспективно). Данная поправка вводит исключение в существующие принципы оценки для отложенных налоговых активов и обязательств, возникающих при оценке инвестиционной собственности по справедливой стоимости в соответствии с МСФО (IAS) 40 *"Инвестиционная собственность"*. Данное исключение также применяется к инвестиционной собственности, приобретенной в результате операций по объединению бизнеса, учитываемых в соответствии с МСФО (IFRS) 3 *"Объединение бизнеса"*; при условии, что покупатель в дальнейшем оценивает активы по справедливой стоимости. В данных условиях оценка отложенных налоговых обязательств и отложенных налоговых активов должна отражать опровержимое допущение о полном возмещении балансовой стоимости базового актива посредством его продажи, за исключением случаев, когда актив амортизируется, или бизнес-моделью компании предусматривается, что данный актив будет практически полностью использован. Предполагается, что данная поправка не окажет влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.
- е. *МСФО (IFRS) 10 "Консолидированная финансовая отчетность"* (стандарт вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта). МСФО (IFRS) 10 *"Консолидированная финансовая отчетность"* предоставляет единую модель консолидации, которая определяет наличие контроля в качестве основы для консолидации всех видов компаний. Стандарт устанавливает требования в отношении случаев, в которых определить наличие контроля затруднительно, в частности при наличии потенциальных прав голоса, агентских отношений, контроля над определенными активами, а также для обстоятельств, в которых права голоса не являются определяющим фактором для наличия контроля. Кроме того, МСФО (IFRS) 10 содержит специальные указания в отношении учета агентских взаимоотношений. Стандарт также определяет требования к учету и процедуры консолидации, которые соответствуют требованиям МСФО (IAS) 27. МСФО (IFRS) 10 заменяет требования к консолидации, содержащиеся в ПКИ-12 *"Консолидация – компании целевого назначения"* и МСФО (IAS) 27 *"Консолидированная и отдельная финансовая отчетность"*. В настоящее время Группа оценивает возможное влияние применения МСФО (IFRS) 10 на финансовое положение и результаты деятельности Компании.
- ф. *МСФО (IFRS) 11 "Соглашения о совместной деятельности"* (стандарт вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта). МСФО (IFRS) 11 *"Соглашения о совместной деятельности"* усовершенствует порядок учета совместных предприятий путем введения принципиального подхода, в соответствии с которым сторона по договору о совместной деятельности признает свои права и обязательства, возникающие в связи с таким договором. Классификация соглашений о совместной деятельности будет производиться на основе анализа прав и обязательств сторон по данному соглашению. Стандарт предусматривает использование исключительно двух категорий соглашений о совместной деятельности – совместная операция и совместное предприятие. МСФО (IFRS) 11 также исключает пропорциональную консолидацию в качестве метода учета совместной деятельности. МСФО (IFRS) 11 заменяет МСФО (IAS) 31 *"Участие в совместной деятельности"* и Интерпретацию ПКИ-13 *"Совместно контролируемые компании – немонетарные вклады участников"*. В настоящее время Группа оценивает возможное влияние применения МСФО (IFRS) 11 на финансовое положение и результаты деятельности Компании.
- г. *МСФО (IFRS) 12 "Раскрытие информации о долях участия в других компаниях"* (стандарт вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта). МСФО (IFRS) 12 *"Раскрытие информации о долях участия в других компаниях"*, выпущенный в мае 2011 года, представляет собой новый исчерпывающий стандарт, содержащий требования к раскрытию информации обо всех формах участия в других компаниях, включая дочерние компании, совместные предприятия, ассоциированные и неконсолидированные структурированные компании. Применение данного стандарта потребует раскрытия новой информации в финансовой отчетности Группы, но не окажет влияния на ее финансовое положение или финансовые результаты деятельности.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Применение новых и пересмотренных стандартов (продолжение)

- h. МСФО (IFRS) 13 "Оценка справедливой стоимости" (стандарт вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты. Разрешается досрочное применение стандарта). МСФО (IFRS) 13 "Оценка справедливой стоимости" определяет понятие "справедливая стоимость", объединяет в рамках одного стандарта основополагающие требования к оценке справедливой стоимости и устанавливает требования в отношении раскрытия информации об оценке справедливой стоимости. Данный стандарт применяется в тех случаях, когда оценка по справедливой стоимости необходима или допускается согласно другим стандартам в составе МСФО. МСФО (IFRS) 13 не вводит какие-либо новые требования в отношении оценки активов и обязательств по справедливой стоимости, не изменяет объект оценки по справедливой стоимости в МСФО и не рассматривает порядок отражения изменений справедливой стоимости.

Применение МСФО (IFRS) 13 может оказать влияние на оценку активов и обязательств Группы, учитываемых по справедливой стоимости. В настоящее время Группа оценивает возможное влияние применения МСФО (IFRS) 13 на финансовое положение и результаты деятельности Компании.

- i. Поправка к МСФО (IAS) 27 "Отдельная финансовая отчетность", выпущенная в мае 2011 года и вступающая в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты, допускается досрочное применение. Данная поправка содержит требования в отношении отражения в учете и раскрытия информации о вложениях в дочерние и ассоциированные компании, когда компания представляет отдельную финансовую отчетность. Поправка не должна оказать существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.
- j. Поправка к МСФО (IAS) 28 "Инвестиции в ассоциированные компании", выпущенная в мае 2011 года и вступающая в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года, допускается досрочное применение. Данная поправка определяет порядок учета инвестиций в ассоциированные компании, а также устанавливает требования в части применения метода долевого участия в отношении инвестиций в ассоциированные компании и совместные предприятия. В настоящее время Группа оценивает возможное влияние применения МСФО (IAS) 28 на финансовое положение и результаты деятельности Компании.
- k. Поправки к МСФО (IAS) 1 "Представление финансовой отчетности", выпущенные в июне 2011 года и вступающие в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 июля 2012 года или после этой даты. Данные поправки вносят изменения в порядок отражения статей прочего совокупного дохода в отчете о совокупном доходе. Согласно изменению Группа обязана подразделять статьи, представленные в составе прочего совокупного дохода, на две категории, исходя из того, могут ли эти статьи быть перенесены в отчет о прибылях и убытках в будущем. Используемое в МСФО (IAS) 1 название отчета о совокупном доходе теперь изменено на "Отчет о прибылях и убытках и прочем совокупном доходе". По мнению Группы, поправки к МСФО (IAS) 1 не должны оказать существенного влияния на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Группы.
- l. Измененный МСФО (IAS) 19 "Вознаграждения работникам" (выпущен в июне 2011 года) вступает в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года, и вносит существенные изменения в порядок признания и измерения расходов по пенсионному плану с установленными выплатами и выходным пособиям, а также существенно изменяет требования в отношении раскрытия информации обо всех видах вознаграждений работникам. Новая редакция стандарта содержит широкий ряд поправок, которые варьируют от изменения основополагающих принципов (например, отмены метода коридора и понятия ожидаемого дохода на активы плана) до простых изменений формулировок и разъяснений. В настоящее время Группа оценивает возможное влияние применения МСФО (IAS) 19 на финансовое положение и результаты деятельности Компании.
- m. В декабре 2011 года, Совет по МСФО внес изменения в МСФО (IFRS) 7 "Финансовые инструменты: раскрытие информации" и МСФО (IAS) 32 "Финансовые инструменты: представление информации". Поправки разъясняют порядок взаимозачета активов и обязательств и вводят новые требования в отношении раскрытия соответствующей информации. Поправки к МСФО (IAS) 32 вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2014 года или после этой даты. Новые требования МСФО (IFRS) 7 к раскрытию информации вступают в силу для годовых отчетных периодов, начинающихся 1 января 2013 года или после этой даты. Группа планирует применение измененного МСФО (IAS) 32 с 1 января 2014 года, а измененного МСФО (IFRS) 7 – с 1 января 2013 года. По мнению Группы, данные поправки не должны оказать существенного влияния на консолидированное финансовое положение и результаты деятельности Группы.

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Применение новых и пересмотренных стандартов (продолжение)

Приняты также другие усовершенствования, стандарты и поправки, которые не имеют отношения к текущим операциям Группы.

Группа намерена применить соответствующие поправки к МСФО с даты их вступления в силу.

37. Информация по сегментам

Операционные сегменты представляют собой сегменты компании, о которых имеется отдельная финансовая информация, регулярно оцениваемая руководящим органом, отвечающим за принятие решений по операционной деятельности (Примечание 2(з)), при распределении ресурсов по сегментам и оценке результатов их деятельности. Высшим органом, принимающим решения по операционной деятельности, является правление Материнской компании; операционным сегментом является юридическое лицо или определенное направление деятельности юридического лица.

До дополнительной эмиссии акций, осуществленной Материнской компанией в первой половине 2011 года, подготовка информации по сегментам осуществлялась на основе данных внутренней управленческой отчетности. Начиная с 2011 года, Правление приняло решение анализировать эффективность операционных сегментов на основе данных по МСФО. Для целей сравнения информация за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, и за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, была предоставлена на одной и той же основе – с использованием данных по МСФО по операционным сегментам.

Правление анализирует деятельность Группы как по географическому признаку (по странам, в которых зарегистрированы компании Группы), так и по видам деятельности (генерация, торговля, сбыт, распределение, инжиниринг и прочее); соответственно, каждый сегмент представляет определенный вид деятельности в определенной стране.

В соответствии с МСФО (IFRS) 8 "*Операционные сегменты*" были выделены следующие сегменты (с учетом критериев агрегирования, а также количественных пороговых значений выручки и EBITDA):

1. **Сегмент "Сбыт в Российской Федерации"** (представлен ОАО "Мосэнергосбыт", ОАО "ПСК", ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания", ОАО "Саратовэнерго", ОАО "Алтайэнергосбыт", их управляющей компанией ОАО "Объединенная энергосбытовая компания", ОАО "Промышленная энергетика, ООО "ИНТЕР РАО – Орловский энергосбыт", ООО "РН-Энерго", ООО "РТ-Энерготрейдинг" (учет по методу долевого участия);
2. **Сегмент "Генерация в Российской Федерации"**, представленный следующими отчетными субсегментами:
 - 2.1. *Генерация Материнской компании** (представлена генерирующими подразделениями Материнской компании и ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация");
 - 2.2. *ОГК-1¹* (представлена Группой ОГК-1, включая 75%-долю в совместном предприятии NVGRES Holding Limited и ЗАО "Нижевартовская ГРЭС" (учет по методу долевого участия);
 - 2.3. *ТГК-11* (представлена Группой ТГК-11);
 - 2.4. *ОГК-3** (представлена Группой ОГК-3) с конца марта 2011 года.
3. **Сегмент "Трейдинг в Российской Федерации и Европе"** (представлен торговыми операциями Материнской компании, RAO Nordic Oy и UAB INTER RAO Lietuva);
4. **Сегмент "Грузия"** (представлен АО "Теласи", ООО "Мтквари Энергетика", АО "Храми ГЭС I" и АО "Храми ГЭС II" (последние две компании с начала апреля 2011 года), ООО "Храми-3" (с ноября 2011 года);
5. **Сегмент "Армения"** (представлен ЗАО "Электрические сети Армении", ОАО "РазТЭС" и ЗАО "Международная энергетическая корпорация" (последняя компания до марта 2011 года);

¹* Данные субсегменты включают в себя операции ООО "ИНТЕР РАО – Управление Электрогенерацией" (распределенные в соответствии с платой за управленческие услуги).

3. Основные положения учетной политики (продолжение)

Применение новых и пересмотренных стандартов (продолжение)

6. **Сегмент "Молдавия"** (представлен ЗАО "Молдавская ГРЭС");
7. **Сегмент "Казахстан"** (представлен АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2" (учет по методу долевого участия) и ТОО "Казэнергоресурс");
8. **Сегмент "Инжиниринг в Российской Федерации"** (представлен ООО "ИНТЕР РАО Инжиниринг" (с конца сентября 2011 года), ООО "Кварц – Новые Технологии" (учет по методу долевого участия), ООО "УК "Кварц" (учет по методу долевого участия), ООО "ИнтерРАО-УорлиПарсонс" (учет по методу долевого участия), ООО "Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС" (учет по методу долевого участия) и ООО "ИНТЕРЭНЕРГОЭФФЕКТ" (учет по методу долевого участия);
9. Прочие.

Руководящий орган, отвечающий за принятие решений по операционной деятельности, оценивает результаты сегментов на основе показателя EBITDA, который рассчитывается как прибыль / (убыток) за период до учета финансовых доходов и расходов, расходов по налогу на прибыль, амортизации основных средств и нематериальных активов, обесценения основных средств и инвестиционной собственности, обесценения гудвила и резервов по сомнительной задолженности и устаревшим запасам, доли в прибыли / (убытках) ассоциированных компаний и эффектов, связанных с приобретением, таких как превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиций и прочих аналогичных эффектов. Порядок определения EBITDA Группой может отличаться от порядка, применяемого другими компаниями. Информация об амортизации основных средств и нематериальных активов, процентных доходах и расходах раскрывается в информации по сегментам, так как она регулярно анализируется органом, принимающим решения по операционной деятельности.

Выручка каждого сегмента в основном представляет собой выручку от реализации электроэнергии, мощности и тепловой энергии, распределенную на отчетные сегменты.

Поскольку орган, принимающий решения по операционной деятельности, регулярно анализирует показатели финансового рычага дочерних компаний и совместно контролируемых компаний Группы, кредиты и займы распределяются на отчетные сегменты, не включая межсегментные остатки.

Совместно контролируемые компании анализируются органом, принимающим решения по операционной деятельности, на предмет доли Группы в их прибыли / (убытках), а также кредитах и займах.

"Нераспределенные статьи и элиминации" включают исключаемые при консолидации операции между сегментами ("Элиминации") и управленческие расходы, процентные доходы и расходы Материнской компании, а также обязательства по кредитам и займам, полученным Материнской компанией или другими дочерними компаниями, которые не могут быть достаточно обоснованно распределены на определенный отчетный сегмент ("Нераспределенные статьи").

4. Информация по сегментам (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.

	Сбыт		Генерация			Трейдинг					Инжиниринг		Нераспределенные статьи и элиминации		Итого
	Российская Федерация	Российская Федерация			Российская Федерация и Европа	Россия	Украина	Казахстан	Иран	Италия					
		материнской компании	К-1	К-11							К-3				
Итого выручка	362 616	18 777	55 653	21 024	31 094	56 525	8 587	5 965	5 506	602	—	3 584	(33 689)	536 244	
Выручка от внешних покупателей	362 445	13 501	36 685	20 766	26 636	52 604	8 587	5 625	5 499	602	—	3 294	—	536 244	
Выручка между сегментами	171	5 276	18 968	258	4 458	3 921	—	340	7	—	—	290	(33 689)	—	
Операционные расходы, включая:															
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(190 825)	—	(4 741)	(1 443)	(1 768)	(44 396)	(3 178)	(1 031)	(122)	(456)	—	(2 139)	33 413	(216 686)	
Расходы по передаче электроэнергии	(140 323)	—	—	—	—	(6 473)	(349)	(356)	(114)	(69)	—	(400)	—	(148 084)	
Расходы на топливо	(165)	(9 452)	(33 150)	(9 695)	(18 828)	—	(1 139)	(1 603)	(3 322)	—	—	—	115	(77 239)	
Доля в прибыли / (убытках) совместно контролируемых компаний	(7)	—	1 711	—	—	—	—	—	—	1 190	(3)	(60)	—	2 831	
EBITDA	16 907	5 847	8 934	1 633	1 593	5 316	1 641	1 211	1 127	1 238	(5)	1 192	(4 977)	41 657	
Амортизация	(934)	(3 446)	(2 292)	(1 157)	(3 785)	(10)	(437)	(389)	(406)	(1)	—	(132)	(27)	(13 016)	
Процентный доход	564	4 521	917	1	1 556	26	45	35	—	—	—	446	(240)	7 871	

Процентный расход	(51)	(911)	(301)	(157)	(13)	(52)	(428)	(284)	(192)	–	–	(684)	(151)	(3 224)
----------------------	------	-------	-------	-------	------	------	-------	-------	-------	---	---	-------	-------	---------

4. Информация по сегментам (продолжение)

За год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (пересчитано)

	Сбыт	Генерация			Трейдинг			Инжиниринг				Нераспределенные статьи и элиминации	Итого		
	Российская Федерация				Российская Федерация и Европа	Индия	Израиль	Италия	Казахстан	Иран	Испания			Италия	Прочее
	Российская Федерация	Генерация материнской компании	Генерация K-1	Генерация K-11											
Итого выручка	334 607	12 595	49 133	19 323	46 302	8 132	4 885	6 028	530	–	1 774	(18 923)	464 386		
Выручка от внешних покупателей	334 028	10 771	35 848	19 047	43 542	8 131	4 734	6 031	530	–	1 724	–	464 386		
Выручка между сегментами	579	1 824	13 285	276	2 760	1	151	(3)	–	–	50	(18 923)	–		
Операционные расходы, включая:															
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	(186 751)	–	(5 428)	(892)	(33 033)	(2 468)	(1 104)	(576)	(390)	–	(1 437)	18 837	(213 242)		
Расходы по передаче электроэнергии	(117 431)	–	–	–	(4 800)	(251)	(280)	(80)	(58)	–	(219)	–	(123 119)		
Расходы на топливо	(498)	(5 872)	(27 295)	(8 997)	–	(639)	(718)	(3 644)	–	–	–	–	(47 663)		
Доля в прибыли / (убытках) совместно контролируемых компаний	–	–	256	–	–	–	–	–	761	147	4	–	1 168		
EBITDA	12 338	3 605	6 827	1 860	7 011	2 068	1 552	882	804	147	841	(4 307)	33 628		
Амортизация	(864)	(2 183)	(2 152)	(1 161)	(7)	(389)	(235)	(363)	(2)	–	(92)	–	(7 448)		
Процентный доход	308	–	85	–	5	(162)	33	–	–	–	595	(340)	524		

Процентный расход	(237)	(367)	(768)	(215)	(33)	(422)	(290)	(133)	(3)	–	(968)	(357)	(3 793)
-------------------	-------	-------	-------	-------	------	-------	-------	-------	-----	---	-------	-------	---------

4. Информация по сегментам (продолжение)

На 31 декабря 2011 г.

	Сбыт		Генерация				Трейдинг				Инжиниринг			
	Российская Федерация										Нераспределенные статьи и элиминации			
	Российская Федерация	Генерация материнской компании	ОГК-1	ТГК-11	ТГК-3	Российская Федерация и Европа	Армения	Грузия	Молдавия	Казахстан	Российская Федерация	Прочее	Итого	
Кредиты и займы, включая	(709)	(15 789)	—	(5 362)	—	(629)	(3 478)	(1 677)	—	(454)	(218)	(1 180)	(19 148)	(48 644)
Доля в кредитах и займах совместно контролируемых компаний	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(454)	(218)	—	—	(672)

На 31 декабря 2010 г. (пересчитано)

	Сбыт	Генерация				Трейдинг				Инжиниринг				
	Российская Федерация	Российская Федерация				Российская Федерация				Нераспределенные статьи и eliminations				
	Российская Федерация	Генерация материнской компании	ОГК-1	ТГК-11	ТГК-3	Российская Федерация и Европа	Армения	Грузия	Молдавия	Казахстан	Российская Федерация	Прочее	Итого	
Кредиты и	(1 433)	(3 388)	(7 222)	(2 638)	—	(607)	(3 869)	(704)	—	(470)	(68)	(101)	(18 667)	(39 167)

займы, включая

Доля в кредитах
и займах
совместно
контролируемых
компаний

— — — — — — — — — — (470) (68) (95) — (633)

На 1 января 2010 г. (пересчитано)

	<i>Сбыт</i>		<i>Генерация</i>		<i>Трейдинг</i>								
	<i>Российская Федерация</i>		<i>Российская Федерация</i>		<i>Российская Федерация и Европа</i>						<i>Нераспределенные статьи и элиминации</i>		
	<i>Российская Федерация</i>	<i>Генерация материнской компании</i>	<i>ОГК-1</i>	<i>ТГК-11</i>	<i>Европа</i>	<i>Армения</i>	<i>Грузия</i>	<i>Молдавия</i>	<i>Казахстан</i>	<i>Прочее</i>	<i>Итого</i>		
Кредиты и займы, включая	(2 496)	(2 841)	(11 026)	(3 124)	—	(2 741)	(1 032)	(328)	(732)	(5)	(22 476)	(46 801)	
Доля в кредитах и займах совместно контролируемых компаний	—	—	—	—	—	—	—	—	(732)	—	—	(732)	

4. Информация по сегментам (продолжение)

Ниже представлена сверка показателей EBITDA отчетных сегментов с чистой прибылью за отчетный период согласно консолидированному отчету о совокупном доходе:

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (пересчитано)
EBITDA по отчетным сегментам	41 657	33 628
Амортизация и обесценение основных средств, инвестиционной собственности и нематериальных активов	(13 016)	(7 448)
Процентный доход	7 871	524
Процентный расход	(3 224)	(3 793)
Соглашения о предоставлении опционов "пут" и "колл"	(10 826)	(1 429)
Положительные / (отрицательные) курсовые разницы, нетто	151	(423)
Прочие финансовые доходы	711	397
(Начисление) / восстановление резервов, включая:	(30 274)	4 173
обесценение нематериальных активов	(31)	—
обесценение основных средств (начисление) / восстановление	(3 758)	7 483
восстановление обесценения инвестиционной собственности	93	(171)
обесценение инвестиций, имеющихся в наличии для продажи	(21 130)	(288)
обесценение инвестиций, предназначенных для продажи	(1 980)	—
прочие резервы (начисление) / восстановление	199	(748)
резерв под обесценение дебиторской задолженности	(3 624)	(2 103)
обесценение гудвила	(43)	—
Убыток от выбытия доли участия, обеспечивающей контроль	(19)	—
Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиций, а также доход от приобретения финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, а также активов, классифицируемых как предназначенные для продажи, нетто	44 652	43
Доля в прибыли ассоциированных компаний	14 141	8
Расходы по налогу на прибыль	(10 367)	(7 041)
Прибыль за отчетный период согласно консолидированному отчету о совокупном доходе	41 457	18 639

Ниже представлена сверка кредитов и займов отчетных сегментов с кредитами и займами за отчетный период согласно консолидированному отчету о финансовом положении:

	<i>На 31 декабря 2011 г.</i>	<i>На 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>На 1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Кредиты и займы по отчетным сегментам	(48 644)	(39 167)	(46 801)
За вычетом:			
доли в кредитах и займах совместно контролируемых компаний	672	633	732
Кредиты и займы согласно консолидированному отчету о финансовом положении	(47 972)	(38 534)	(46 069)

Информация по географическим сегментам

Правление также анализирует выручку Группы, полученную от покупателей, зарегистрированных в юрисдикциях предприятий Группы, и от покупателей, зарегистрированных в юрисдикциях отличных от регистрации предприятий Группы, а также внеоборотные активы (основные средства, инвестиционная собственность, инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании и нематериальные активы, включая гудвил) по месту нахождения активов.

4. Информация по сегментам (продолжение)

Информация по географическим сегментам (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.			За год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (пересчитано)		
	Выручка в юрисдикции предприятия Группы ³	Выручка в других странах, отличных от юрисдикции предприятия Группы	Итого выручка по месту расположения покупателей	Выручка в юрисдикции предприятия Группы	Выручка в других странах, отличных от юрисдикции предприятия Группы	Итого выручка по месту расположения покупателей
Российская Федерация	470 799	100	470 899	411 546	326	411 872
Финляндия	15 147	3 861	19 008	11 972	8 975	20 947
Литва	11 320	—	11 320	7 407	—	7 407
Армения	8 264	—	8 264	7 964	—	7 964
Грузия	5 625	764	6 389	4 734	403	5 137
Беларусь	—	5 553	5 553	—	47	47
Молдова (вкл. Приднестровье)	330	4 366	4 696	381	5 089	5 470
Латвия	—	2 978	2 978	—	1 346	1 346
Казахстан	751	2 381	3 132	432	1 256	1 688
Китай	—	1 641	1 641	—	1 147	1 147
Румыния	—	802	802	—	560	560
Монголия	—	498	498	—	373	373
Турция	342	—	342	235	—	235
Прочие	—	722	722	—	193	193
Итого	512 578	23 666	536 244	444 671	19 715	464 386

Итого внеоборотные активы по месту нахождения активов⁴

	На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г. (пересчитано)	На 1 января 2010 г. (пересчитано)
Российская Федерация	257 112	125 478	108 010

³ Выручка распределяется по странам, исходя из места нахождения покупателя.

⁴ Итого внеоборотные активы, исходя из местоположения активов, за исключением отложенных активов по налогу на прибыль и прочих внеоборотных активов.

Армения	8 796	8 509	6 094
Грузия	8 213	3 573	3 378
Молдова (вкл. Приднестровье)	5 810	4 949	4 724
Казахстан	30	36	39
Литва	1 498	25	30
Финляндия	8	9	4
Турция	3	4	5
Прочие	115	4	617
Итого	281 585	142 587	122 901

38. Приобретение и выбытие компаний

В 2010 и 2011 годах Группа осуществила несколько приобретений и реализовала несколько долей участия. Соответствующая информация представлена ниже:

Приобретение ОАО "ОГК-3"

В результате размещения дополнительных акций в первой половине 2011 года ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" в конце марта 2011 года приобрело у третьих сторон 85,47% обыкновенных голосующих акций (за исключением собственных акций) ОАО "ОГК-3", генерирующей компании по выработке электрической и тепловой энергии, осуществляющей деятельность в ряде регионов Российской Федерации. Общая сумма вознаграждения составила 52 108 млн. руб. и представлена справедливой стоимостью 1 361 626 945 728 обыкновенных акций, выпущенных ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" с использованием биржевых котировок на дату передачи акций.

Оценка справедливой стоимости основных средств проводилась независимым оценщиком. Справедливая стоимость других активов и обязательств была определена руководством Группы на основании финансовой отчетности приобретенной компании за первый квартал 2011 года, подготовленной в соответствии с МСФО.

Ниже представлена информация о справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств (в млн. руб.):

	<i>Справедливая стоимость</i>
Основные средства	75 629
Нематериальные активы	77
Прочие внеоборотные активы	3 207
Запасы	2 633
Дебиторская задолженность	7 847
Предоплата по налогу на прибыль	137
Денежные средства и их эквиваленты	13 441
Прочие оборотные активы	24 877
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	(7 894)
Прочие долгосрочные обязательства	(771)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(4 257)
Задолженность по налогам	(2 106)
Справедливая стоимость приобретенных чистых активов	112 820
За вычетом: доли, не обеспечивающей контроль (14,53% чистых активов Группы ОГК-3)	(16 393)
Справедливая стоимость приобретенной доли в чистых активах	96 427
Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиций	(44 319)

Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиций в сумме 44 319 млн. руб. было отражено непосредственно в консолидированном отчете о совокупном доходе за 2011 год.

В выручке и результатах деятельности Группы с даты приобретения по 31 декабря 2011 года была учтена выручка ОАО "ОГК-3" в размере 31 094 млн. руб. и понесенный им чистый убыток в размере 1 107 млн. руб. Если бы приобретение произошло 1 января 2011 года, в выручке и результатах деятельности Группы за 2011 год была бы учтена оценочная выручка ОАО "ОГК-3" в размере 43 554 млн. руб. и его оценочная чистая прибыль в размере 47 млн. руб.

Информация о некоторых ограничениях, введенных Федеральной антимонопольной службой Российской Федерации в отношении приобретения ОАО "ОГК-3", раскрывается в Примечании 31. Информация об акциях, переданных в доверительное управление, представлена в Примечании 35.

Приобретение АО "Храми ГЭС-I" и АО "Храми ГЭС-II".

12 апреля 2011 года Группа приобрела 100,00% капитала АО "Храми ГЭС-I" и АО "Храми ГЭС-II", генерирующих компаний по выработке электрической энергии, осуществляющих деятельность в Грузии. Общая сумма вознаграждения, уплаченного Группой, составила 2 909 млн. руб. (104 млн. долл. США), включая денежное вознаграждение в размере 831 млн. руб. (32 млн. долл. США) за вычетом полученных денежных средств в размере 141 млн. руб. (5 млн. долл. США) и отложенное вознаграждение в размере 2 219 млн. руб. (72 млн. долл. США), которое было полностью оплачено в четвертом квартале 2011 года.

5. Приобретение и выбытие компаний (продолжение)

Приобретение АО "Храми ГЭС-I" и АО "Храми ГЭС-II" (продолжение)

Оценка справедливой стоимости основных средств проводилась независимым оценщиком. Справедливая стоимость других активов и обязательств была определена руководством Группы на основании финансовой отчетности приобретенных компаний на 31 марта 2011 года, подготовленной в соответствии с МСФО.

Ниже представлена информация о справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств (в млн. руб.):

	<i>Справедливая стоимость</i>
Основные средства	2 866
Нематериальные активы	9
Запасы	17
Дебиторская задолженность	130
Предоплата по налогу на прибыль	2
Денежные средства и их эквиваленты	141
Прочие оборотные активы	2
Долгосрочные кредиты и займы:	(409)
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	(320)
Краткосрочные кредиты и займы	(164)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(40)
Задолженность по налогам	(25)
Справедливая стоимость приобретенных чистых активов	2 209
Гудвил, возникший в результате приобретения (Прим. 8)	700
Общая стоимость приобретения	2 909

Гудвил, возникший в результате приобретения АО "Храми ГЭС-I" и АО "Храми ГЭС-II", составил 700 млн. руб. Основной причиной приобретения было дальнейшее расширение деятельности Группы, связанной с генерацией электроэнергии, на территории Грузии.

В выручке и результатах деятельности Группы с даты приобретения по 31 декабря 2011 года была учтена выручка АО "Храми ГЭС-I" и АО "Храми ГЭС-II" в размере 262 млн. руб. и понесенный ими чистый убыток в размере 332 млн. руб. Если бы приобретение произошло 1 января 2011 года, в выручке и результатах деятельности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, была бы учтена оценочная выручка АО "Храми ГЭС-I" и АО "Храми ГЭС-II" в размере 366 млн. руб. и их оценочная чистая прибыль в размере 43 млн. руб.

Приобретение Vydmantai Wind Park UAB

15 июля 2011 года Группа приобрела 51,00% капитала ветрогенерирующей компании по выработке электроэнергии, осуществляющей деятельность в Литве. Общая сумма вознаграждения, уплаченного Группой, составила 892 млн. руб. (22 млн. евро). Оценка справедливой стоимости активов и обязательств проводилась независимым оценщиком.

Ниже представлена информация о справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств (в млн. руб.):

	<i>Справедливая стоимость</i>
Основные средства	998
Нематериальные активы	460
Дебиторская задолженность	44
Денежные средства и их эквиваленты	55
Прочие оборотные активы	48
Долгосрочные кредиты и займы:	(663)
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	(92)
Краткосрочные кредиты и займы:	(29)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(31)
Задолженность по налогам	(2)
Справедливая стоимость приобретенных чистых активов	788
За вычетом: доли, не обеспечивающей контроль (49%)	(386)
Справедливая стоимость приобретенной доли в чистых активах	402
Гудвил, возникший в результате приобретения (Прим. 8)	53
Общая стоимость приобретения	892
За вычетом: доли, не обеспечивающей контроль (49%)	(437)
Стоимость приобретения доли участия в чистых активах	455

5. Приобретение и выбытие компаний (продолжение)

Приобретение Vydmantai Wind Park UAB (продолжение)

Гудвил при приобретении доли в Vydmantai Wind Park UAB был признан в размере 53 млн. руб. Компания была приобретена с целью повышения доли продаж электроэнергии, производимой генерирующими активами в Литве. Парк состоит из 15 турбин типа E70, произведенных компанией Enercon, установленной мощностью 2 МВт каждая. Сделка по приобретению финансировалась за счет собственных денежных средств, а также за счет кредита от Swedbank AB. Vydmantai Wind Park UAB имеет лицензию, которая позволяет продавать электроэнергию, генерируемую ветропарком, по гарантированному тарифу в размере 300 Литовских лит за 1 МВт ч. (3 621 руб.), что выше уровня текущих рыночных цен. Данный тариф гарантирован на законодательном уровне и действует в течение периода до конца 2020 года. Стоимость лицензии подлежит амортизации в течение периода до конца 2020 года. Признание гудвила подтверждено моделью дисконтированных денежных потоков, которые способны покрыть стоимость всех приобретенных активов, включая гудвил, в течение разумного срока окупаемости. Также Группа имеет основания ожидать дополнительный синергетический эффект от объединения торговых и генерирующих единиц: опыт и компетенции в области осуществления торговой деятельности UAB INTER RAO Lietuva позволят увеличить рентабельность генерирующих мощностей.

В течение периода с даты приобретения по 31 декабря 2011 года выручка Vydmantai Wind Park UAB составила 99 млн. руб., чистая прибыль – 41 млн. руб. В случае если бы компания была приобретена 1 января 2011 года, предполагаемая величина вклада выручки компании в выручку Группы составила бы 250 млн. руб., величина чистой прибыли – 81 млн. руб.

Приобретение ОАО "ОГК-1"

В декабре 2010 года чистые активы ОАО "ОГК-1" были увеличены на 23 302 млн. руб. в результате дополнительной эмиссии 20 809 млн. обыкновенных акций, осуществленной этой компанией. 21 декабря 2010 года Группа приобрела 18 998 млн. акций, что эквивалентно доле участия в размере 29,03% в ОАО "ОГК-1". Общая сумма, уплаченная за приобретение, составила 21 278 млн. руб.

В результате размещения дополнительных акций в первой половине 2011 года ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" приобрело 45,14% обыкновенных акций ОАО "ОГК-1" у компаний, находящихся под общим контролем, и 0,98% у прочих сторон. Приобретение 45,14% акций было отражено в учете по методу объединения долей. Приобретение 0,98% акций было отражено как приобретение доли участия, не обеспечивающей контроль, в дополнительной эмиссии акций в консолидированном отчете об изменениях в капитале и составило 634 млн. руб.

На 31 декабря 2011 года Группа владела 75,15% (на 31 декабря 2010 г.: 74,17%; на 1 января 2010 г.: 66,17%) обыкновенных акций ОАО "ОГК-1" (информация об акциях, переданных в доверительное управление, представлена в Примечании 35).

Приобретение ОАО "ТГК-11"

11 ноября 2009 года Группа приобрела долю участия в размере 29,9% в ОАО "ТГК-11", генерирующей компании по выработке электрической и тепловой энергии, осуществляющей деятельность в Западно-Сибирском регионе Российской Федерации. Общая сумма, уплаченная Группой за приобретение, составила 1 685,5 млн. руб.

В феврале 2010 года Материнская компания приобрела 2,79% обыкновенных акций ОАО "ТГК-11" на общую сумму 127 млн. руб.

В марте 2010 года Группа направила другим акционерам ОАО "ТГК-11" обязательное предложение о приобретении 345 млрд. акций ОАО "ТГК-11" (67,31%) по цене 0,0167 руб. за одну акцию. В результате данного обязательного предложения Группа приобрела 1 393 875 тыс. (или 0,27%) акций ОАО "ТГК-11" на общую сумму 25 млн. руб. в 2010 году.

В июне 2010 года Группа приобрела 0,003 % обыкновенных акций ОАО "ТГК-11" на общую сумму 0,3 млн. руб.

В период с января по июнь 2011 года Группа дополнительно приобрела 0,40% обыкновенных акций ОАО "ТГК-11" на общую сумму 33 млн. руб.

5. Приобретение и выбытие компаний (продолжение)

Приобретение ОАО "ТГК-11" (продолжение)

В результате размещения дополнительных акций в первой половине 2011 года, ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" приобрело 34,35% обыкновенных акций ОАО "ТГК-11" у компаний, находящихся под общим контролем. Это приобретение было отражено в учете по методу объединения долей.

На 31 декабря 2011 года Группа владела 67,71% (на 31 декабря 2010 г.: 67,31%; на 1 января 2010 г.: 64,25%) обыкновенных акций ОАО "ТГК-11".

Приобретение ОАО "Петербургская сбытовая компания"

29 сентября 2010 года Группа приобрела 24,99% обыкновенных акций и 37,03% привилегированных акций (26,75% от общего количества акций) ОАО "Петербургская сбытовая компания" (ОАО "ПСК"), компании, осуществляющей торговлю электроэнергией в городе Санкт-Петербурге (Российская Федерация). Приобретенные привилегированные акции являются неголосующими.

Общая сумма вознаграждения составила 1 472 млн. руб. Данное вознаграждение включало в себя выплату в денежной форме в размере 200 млн. руб., осуществленную в сентябре 2010 года, и отложенное вознаграждение в размере 1 272 млн. руб., которое должно быть уплачено в апреле 2011 года (Примечание 16). В силу продления срока окончательного расчета до первого квартала 2012 года в соответствии с условиями соглашения о приобретении Группа обязана уплатить дополнительное вознаграждение в размере 46 млн. руб.

Отток денежных средств в результате приобретения в 2010 году составил 200 млн. руб. Отток денежных средств в результате приобретения в 2011 году составил 178 млн. руб. Отложенное вознаграждение в размере 1 140 млн. руб. (на 31 декабря 2010 г.: 1 272 млн. руб.) было признано в консолидированном отчете о финансовом положении в составе краткосрочной кредиторской задолженности. Основной причиной приобретения было дальнейшее расширение торговой деятельности Группы на оптовом рынке электроэнергии.

В результате размещения дополнительных акций в первой половине 2011 года, ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" приобрело 67,10% обыкновенных акций и 28,98% привилегированных акций (61,52% от общего количества акций) ОАО "Петербургская сбытовая компания" (ОАО "ПСК") (акции были приобретены у компаний, находящихся под общим контролем). Это приобретение было отражено в учете по методу объединения долей.

В мае 2011 года Группа дополнительно приобрела 4,98% обыкновенных акций (4,25% от общего количества акций) ОАО "ПСК" на общую сумму 201 млн. руб.

На 31 декабря 2011 года Группа владела 92,52% (на 31 декабря 2010 г.: 88,27%; на 1 января 2010 г.: 61,52%) от общего количества акций ОАО "ПСК".

Информация о некоторых ограничениях, введенных Федеральной антимонопольной службой Российской Федерации в отношении приобретения ОАО "ПСК", раскрывается в Примечании 31.

Приобретение ОАО "Мосэнергосбыт"

В результате размещения дополнительных акций в первой половине 2011 года ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" приобрело 50,92% обыкновенных акций ОАО "Мосэнергосбыт" у компаний, находящихся под общим контролем. Это приобретение было отражено в учете по методу объединения долей.

В первой половине 2011 года одна из дочерних компаний ОАО "Мосэнергосбыт" дополнительно приобрела 2,87% обыкновенных акций ОАО "Королевская сеть" на общую сумму 10 млн. руб.

На 31 декабря 2011 года Группа владела 50,92% (на 31 декабря 2010 г.: 50,92%; на 1 января 2010 г.: 50,92%) обыкновенных акций ОАО "Мосэнергосбыт".

Информация о некоторых ограничениях, введенных Федеральной антимонопольной службой Российской Федерации в отношении приобретения ОАО "Мосэнергосбыт", раскрывается в Примечании 31.

Приобретение ОАО "Алтайэнергосбыт"

В результате размещения дополнительных акций в первой половине 2011 года ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" приобрело 100% обыкновенных акций ОАО "Алтайэнергосбыт" у компаний, находящихся под общим контролем. Это приобретение было отражено в учете по методу объединения долей.

На 31 декабря 2011 года Группа владела 100% (на 31 декабря 2010 г.: 100%; на 1 января 2010 г.: 100%) обыкновенных акций ОАО "Алтайэнергосбыт".

5. Приобретение и выбытие компаний (продолжение)

Приобретение ООО "РН-Энерго"

В результате размещения дополнительных акций в 2011 году ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" приобрело 100% обыкновенных акций ООО "РН-Энерго" у компаний, находящихся под общим контролем. Это приобретение было отражено в учете по методу объединения долей.

В июле 2011 года ООО "РН-Энерго" продало свою дочернюю компанию. Общая стоимость сделки составила 0,01 млн. руб.

На 31 декабря 2011 года Группа владела 100% (на 31 декабря 2010 г.: 100%; на 1 января 2010 г.: 100%) обыкновенных акций ООО "РН-Энерго".

Приобретение ОАО "Объединенная энергосбытовая компания"

В результате размещения дополнительных акций в первой половине 2011 года ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" приобрело 100% обыкновенных акций ОАО "Объединенная энергосбытовая компания" у компаний, находящихся под общим контролем. Это приобретение было отражено в учете по методу объединения долей.

На 31 декабря 2011 года Группа владела 100% (на 31 декабря 2010 г.: 100%; на 1 января 2010 г.: 100%) обыкновенных акций ОАО "Объединенная энергосбытовая компания".

Приобретение ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания"

В результате размещения дополнительных акций в первой половине 2011 года ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" приобрело 67,87% обыкновенных акций (или 59,38% от общего количества акций) ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания" у компаний, находящихся под общим контролем. Это приобретение было отражено в учете по методу объединения долей.

На 31 декабря 2011 года Группа владела 59,38% (на 31 декабря 2010 г.: 59,38%; на 1 января 2010 г.: 49,01%) от общего количества акций ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания".

Приобретение ОАО "Саратовэнерго"

В результате размещения дополнительных акций в первой половине 2011 года ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" приобрело 74,46% обыкновенных акций (или 56,97% от общего количества акций) ОАО "Саратовэнерго" у компаний, находящихся под общим контролем. Это приобретение было отражено в учете по методу объединения долей.

На 31 декабря 2011 года Группа владела 56,97% (на 31 декабря 2010 г.: 56,97%; на 1 января 2010 г.: 49,00%) от общего количества акций ОАО "Саратовэнерго".

Информация о некоторых ограничениях, введенных Федеральной антимонопольной службой Российской Федерации в отношении приобретения ОАО "Саратовэнерго", раскрывается в Примечании 31.

Приобретение ОАО "Разданская энергетическая компания (РазТЭС)"

В результате размещения дополнительных акций в первой половине 2011 года ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" приобрело 100% обыкновенных акций ОАО "Разданская энергетическая компания (РазТЭС)" у компаний, находящихся под общим контролем. Это приобретение было отражено в учете по методу объединения долей.

На 31 декабря 2011 года Группа владела 100% (на 31 декабря 2010 г.: 100%; на 1 января 2010 г.: 100%) обыкновенных акций ОАО "Разданская энергетическая компания (РазТЭС)".

5. Приобретение и выбытие компаний (продолжение)

Приобретение ОАО "Промышленная энергетика"

29 октября 2010 года Группа приобрела долю в размере 75% в ОАО "Промышленная энергетика", компании, осуществляющей торговлю электроэнергией в городе Москва (Российская Федерация). Основной причиной приобретения было дальнейшее расширение торговой деятельности Группы на оптовом рынке электроэнергии. Компания была приобретена у третьей стороны. Общая сумма вознаграждения составила 51,1 млн. руб. Приобретенные активы и принятые обязательства компании были признаны по справедливой стоимости. Ниже представлена информация о справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств (в млн. руб.):

	<i>Справедливая стоимость</i>
Основные средства	1
Дебиторская задолженность	321
Предоплата по налогу на прибыль	10
Денежные средства и их эквиваленты	133
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(424)
Задолженность по налогам	(16)
Справедливая стоимость приобретенных чистых активов	25
За вычетом: доли участия, не обеспечивающей контроль (25% чистых активов ОАО "Промышленная энергетика")	(6)
Условные дивиденды к получению за 4-й квартал 2010 года	75
Справедливая стоимость приобретенной доли в чистых активах	94
Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиций	(43)
Общая стоимость приобретения	51

На дату приобретения Группа признала краткосрочную кредиторскую задолженность в размере 51 млн. руб. Общая сумма вознаграждения была уплачена Группой в июне 2011 года. Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиций в сумме 43 млн. руб. было отражено непосредственно в консолидированном отчете о совокупном доходе за 2010 год.

В выручке и результатах деятельности Группы с даты приобретения по 31 декабря 2010 года была учтена выручка ОАО "Промышленная энергетика" в размере 1 590 млн. руб. и полученная им чистая прибыль в размере 60 млн. руб. Если бы приобретение произошло 1 января 2010 года, в выручке и результатах деятельности Группы за год, закончившийся 31 декабря 2010 года, была бы учтена оценочная выручка ОАО "Промышленная энергетика" в размере 8 555 млн. руб. и его оценочная чистая прибыль в размере 272 млн. руб.

5 августа 2011 года Группа продала долю участия, не обеспечивающую контроль (24%), в ОАО "Промышленная энергетика" за 28 млн. руб.

На 31 декабря 2011 года Группа владела 51,00% (на 31 декабря 2010 г.: 75,00%) обыкновенных акций ОАО "Промышленная энергетика".

Приобретение группы компаний "Кварц"

4 июля 2010 года Группа приобрела 50,01% акций группы компаний "Кварц", одного из лидеров рынка инжиниринга и сервиса в российской электроэнергетике, которая специализируется на строительстве новых объектов энергетики "под ключ", реализации ремонтных кампаний и программ модернизации, технического перевооружения и реконструкции объектов инфраструктуры энергетического комплекса. Общая сумма, уплаченная Группой за приобретение, составила 312 млн. руб. Участие в группе компаний "Кварц" представляет собой инвестицию в совместно контролируемую компанию.

Оценка справедливой стоимости основных средств проводилась независимым оценщиком. Справедливая стоимость других активов и обязательств была определена руководством Группы на основании проаудированной финансовой отчетности приобретенной группы, подготовленной в соответствии с МСФО.

5. Приобретение и выбытие компаний (продолжение)

Приобретение группы компаний "Кварц" (продолжение)

Ниже представлена информация о справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств (в млн. руб.):

Справедливая стоимость чистых активов компании	365
Справедливая стоимость приобретенной доли в чистых активах	183
Гудвил	129
Общая стоимость приобретения	312

Отток денежных средств в результате приобретения составил 312 млн. руб. Гудвил в сумме 129 млн. руб., возникший в результате превышения стоимости приобретения над справедливой стоимостью доли Группы в идентифицируемых активах и обязательствах, был отражен в консолидированном отчете о финансовом положении в составе инвестиций в ассоциированные и совместно контролируемые компании. Основной причиной приобретения было дальнейшее расширение инжиниринговой деятельности Группы.

Приобретение группы компаний "ИНТЕР РАО Светодиодные Системы"

19 апреля 2011 года Группа приобрела 35,17% акций группы компаний "ИНТЕР РАО Светодиодные Системы", одного из лидеров российского рынка светодиодных систем. На дату приобретения инвестиция в размере 600 млн. руб. была классифицирована как финансовый актив, имеющийся в наличии для продажи. С 19 августа 2011 года Группа осуществляет контроль над Компанией совместно с другими участниками, поэтому финансовое вложение была переклассифицировано в финансовое вложение в совместно контролируемую компанию.

Оценка справедливой стоимости активов и обязательств проводилась независимым оценщиком.

Ниже представлена информация о справедливой стоимости приобретенных активов и обязательств (в млн. руб.):

Справедливая стоимость чистых активов компании	1 939
Справедливая стоимость приобретенной доли в чистых активах	524
Гудвил	76
Общая стоимость приобретения	600

Отток денежных средств в результате приобретения составил 600 млн. руб. Гудвил в сумме 76 млн. руб., возникший в результате превышения стоимости приобретения над справедливой стоимостью доли Группы в идентифицируемых активах и обязательствах, был отражен в консолидированном отчете о финансовом положении в составе финансовых вложений в ассоциированные и совместно контролируемые компании. Основной причиной приобретения было решение Группы о развитии рынка светодиодных систем в Российской Федерации.

Выбытие доли, обеспечивающей контроль

7 февраля 2011 года Группа реализовала 90%-ую долю участия в ЗАО "Международная энергетическая корпорация". Приток денежных средств в результате выбытия составил 126 млн. руб. и включал денежное вознаграждение в размере 136 млн. руб. за вычетом остатка денежных средств компании и их эквивалентов

на дату выбытия в размере 10 млн. руб. Доход от выбытия в размере 258 млн. руб был отражен в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе расходов от операционной деятельности.

6 августа 2011 года Группа реализовала 98%-ую долю участия в ТОО "Недра Казахстана". Убыток от выбытия в размере 3 млн. руб. был отражен в консолидированном отчете о совокупном доходе.

12 августа 2011 года Группа реализовала 100%-ую долю участия в ООО "Сахалинэнергонефть". Приток денежных средств в результате выбытия составил 0,01 млн. руб. Доход от выбытия в размере 49 млн. руб был отражен в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе расходов от операционной деятельности.

5. Приобретение и выбытие компаний (продолжение)

Выбытие доли, обеспечивающей контроль (продолжение)

28 октября 2011 года Группа реализовала долю участия, составляющую 85,47% в ООО "Профессиональный хоккейный клуб ЦСКА". Отток денежных средств в результате выбытия составил 149 млн. руб. и включал денежное вознаграждение в размере 0,01 млн. руб. за вычетом остатков денежных средств компании и их эквивалентов на дату выбытия в размере 149 млн. руб. Убыток от выбытия в размере 174 млн. руб. был отражен в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе расходов от операционной деятельности.

Во второй половине 2011 года, в результате выбытия прочих незначительных дочерних компаний, Группа понесла убыток от выбытия в размере 149 млн. руб., который был отражен в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе расходов от операционной деятельности.

Выбытие и приобретение доли участия, не обеспечивающей контроль, в ОАО "Электролuch"

24 декабря 2010 года собрание акционеров утвердило дополнительную эмиссию 2 000 обыкновенных акций ОАО "Электролuch" номинальной стоимостью 1 руб. каждая. 1 февраля 2011 года совет директоров Компании утвердил цену размещения дополнительных обыкновенных акций в размере 128 288 руб. за акцию в пользу третьих сторон; сумма денежных поступлений составила 255 млн. руб. 16 декабря 2011 года Группа приобрела у третьей стороны 2 001 обыкновенных акций ОАО "Электролuch" по цене 132 тыс. руб. за акцию; отток денежных средств составил 264 млн. руб.

В результате приобретения акций в рамках дополнительной эмиссии в феврале 2011 года доля Материнской компании в акционерном капитале ОАО "Электролuch" увеличилась с 97,78% до 98,03% от общего количества обыкновенных акций.

Учреждение дочерних компаний

11 ноября 2011 года Группа учредила дочернюю компанию Inter Green Renewables and Trading AB, в которой ей принадлежит 75% капитала, с целью торговли электроэнергией на шведском рынке. В результате Группа признала долю участия, не обеспечивающую контроль, в размере 13 млн. руб.

16 ноября 2011 года Группа учредила дочернюю компанию ООО "Храми-3", в которой ей принадлежит 100% капитала, с целью строительства гидроэлектростанций в соответствии с обязательствами капитального характера, которые имеются у Группы в Грузии (Примечание 31).

(а) Основные средства

	<i>Земля и здания</i>	<i>Сооружени я</i>	<i>Машины и оборудо- вание</i>	<i>Прочее</i>	<i>Незавершен -ное строи- тельство</i>	<i>Итого</i>
Первоначальная стоимость						
На 1 января 2010 г. (пересчитано)	33 289	32 735	72 653	4 427	25 685	168 789
Поступления	55	65	47	24	16 305	16 496
Перевод из состава инвестиционной собственности	988	—	—	—	899	1 887
Выбытие	(21)	(144)	(568)	(97)	(400)	(1 230)
Перевод между категориями	2 231	3 367	6 991	504	(13 093)	—
Курсовая разница	201	777	637	108	112	1 835
На 31 декабря 2010 г. (пересчитано)	36 743	36 800	79 760	4 966	29 508	187 777
В т.ч. основные средства по договорам финансовой аренды	44	449	3 279	645	—	4 417
На 1 января 2011 г. (пересчитано)	36 743	36 800	79 760	4 966	29 508	187 777
Переклассификация	(1 670)	665	2 056	(1 051)	—	—
Поступления	68	432	682	28	44 641	45 851
Выбытие	(76)	(101)	(1 291)	(175)	(556)	(2 199)
Перевод между категориями	2 575	4 006	17 240	405	(24 226)	—
Перевод на другие балансовые счета / (с других балансовых счетов)	—	(23)	—	—	(281)	(304)
Приобретение доли, обеспечивающей контроль	20 455	13 687	19 459	460	25 433	79 494
Выбытие доли, обеспечивающей контроль	(109)	(539)	(435)	(55)	(21)	(1 159)
Курсовая разница	368	544	451	55	(11)	1 407
На 31 декабря 2011 г.	58 354	55 471	117 922	4 633	74 487	310 867
В т.ч. основные средства по договорам финансовой аренды	152	320	4 124	615	—	5 211
Амортизация и убытки от обесценения						
На 1 января 2010 г. (пересчитано)	(11 066)	(17 275)	(32 566)	(2 315)	(5 101)	(68 323)

Амортизационные отчисления	(684)	(1 142)	(4 878)	(341)	–	(7 045)
Восстановление резерва под убытки от обесценения	817	735	2 273	2	3 656	7 483
Перевод из состава инвестиционной собственности	(245)	–	–	–	(118)	(363)
Выбытие	15	91	477	63	1	647
Перевод между категориями	(18)	(88)	(53)	–	159	–
Курсовая разница	<u>(174)</u>	<u>(697)</u>	<u>(500)</u>	<u>(93)</u>	<u>(7)</u>	<u>(1 471)</u>
На 31 декабря 2010 г. (пересчитано)	<u>(11 355)</u>	<u>(18 376)</u>	<u>(35 247)</u>	<u>(2 684)</u>	<u>(1 410)</u>	<u>(69 072)</u>
В т.ч. основные средства по договорам финансовой аренды	<u>–</u>	<u>(117)</u>	<u>(1 233)</u>	<u>(33)</u>	<u>–</u>	<u>(1 383)</u>
На 1 января 2011 г. (пересчитано)	(11 355)	(18 376)	(35 247)	(2 684)	(1 410)	(69 072)
Переклассификация	1 720	(651)	(2 121)	1 052	–	–
Амортизационные отчисления	(1 277)	(2 494)	(8 403)	(329)	–	(12 503)
Создание резерва под убытки от обесценения	(782)	(1 013)	(2 590)	(82)	(135)	(4 602)
Восстановление резерва под убытки от обесценения	267	105	180	5	287	844
Выбытие	24	52	1 095	91	–	1 262
Перевод между категориями	(5)	(43)	(14)	–	62	–
Выбытие компаний Группы	106	477	374	47	15	1 019
Курсовая разница	<u>(116)</u>	<u>(42)</u>	<u>(127)</u>	<u>(8)</u>	<u>3</u>	<u>(290)</u>
На 31 декабря 2011 г.	<u>(11 418)</u>	<u>(21 985)</u>	<u>(46 853)</u>	<u>(1 908)</u>	<u>(1 178)</u>	<u>(83 342)</u>
В т.ч. основные средства по договорам финансовой аренды	<u>(3)</u>	<u>(259)</u>	<u>(2 252)</u>	<u>(43)</u>	<u>–</u>	<u>(2 557)</u>
Остаточная стоимость						
На 1 января 2010 г. (пересчитано)	<u>22 223</u>	<u>15 460</u>	<u>40 087</u>	<u>2 112</u>	<u>20 584</u>	<u>100 466</u>
На 31 декабря 2010 г. (пересчитано)	<u>25 388</u>	<u>18 424</u>	<u>44 513</u>	<u>2 282</u>	<u>28 098</u>	<u>118 705</u>
На 31 декабря 2011 г.	<u>46 936</u>	<u>33 486</u>	<u>71 069</u>	<u>2 725</u>	<u>73 309</u>	<u>227 525</u>

6. Основные средства (продолжение)

В категории "Земля и здания" отражена земля (Примечание 2(ж)) в сумме 513 млн. руб. (на 31 декабря 2010 г.: 377 млн. руб.; на 1 января 2010 г.: 291 млн. руб.).

Объекты незавершенного строительства представляют собой балансовую стоимость основных средств, еще не введенных в эксплуатацию, а также авансы, выданные строительным компаниям и поставщикам основных средств. По состоянию на 31 декабря 2011 года такие авансы составили 14 002 млн. руб. (на 31 декабря 2010 года: 6 089 млн. руб.). Поступления незавершенного строительства включают в том числе оборотные активы, переквалифицированные в состав основных средств в размере 13 148 млн. руб. в течение года, закончившегося 31 декабря 2011 года, и относящиеся к вводу в эксплуатацию второго энергоблока Калининградской ТЭЦ-2 (Примечание 20 (v)).

Сумма капитализированных процентов в течение года, закончившегося 31 декабря 2011 года, составила 241 млн. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2010 г.: 408 млн. руб.).

(а) Обесценение

По мнению руководства, созданный резерв под обесценение представляет собой максимально точную оценку влияния обесценения, обусловленного экономическими условиями, сложившимися на данный момент в Российской Федерации и других странах, в которых Группа осуществляет деятельность, а также ожиданиями относительно будущей операционной деятельности.

Группа провела тест на обесценение основных средств в рамках бизнес-единиц, генерирующих денежные потоки – существенные суммы создания и восстановления резерва под обесценение (в консолидированном отчете о совокупном доходе отражаются по строке "Операционные расходы"), представлены ниже в разрезе бизнес-единиц:

Сочинская ТЭС (отдельная электростанция, относящаяся к операционному сегменту "Генерация в Российской Федерации")

В 2010 году был восстановлен резерв под обесценение в размере 864 млн. руб., основной причиной являлось получение статуса вынужденного генератора, предусматривающего полное покрытие понесенных затрат. На 2012 год данный статус не был получен, поэтому в 2011 году после пересчета возмещаемой стоимости основных средств был создан резерв под обесценение в размере 4 143 млн. руб. Группа планирует продолжать эксплуатацию Сочинской ТЭС.

Возмещаемая стоимость, как стоимость от использования, определялась с использованием ставки дисконтирования в размере 13,5% на 31 декабря 2011 года (на 31 декабря 2010 г.: 14,6%).

Ивановская ТЭЦ (отдельная электростанция, относящаяся к операционному сегменту "Генерация в Российской Федерации")

В 2010 году ОАО "Испытательный стенд Ивановской ГРЭС" был включен в состав бизнес-единицы Ивановская ТЭЦ, в связи с передачей всех основных средств ОАО "Испытательный стенд Ивановской ГРЭС" в аренду Ивановской ТЭЦ для тестирования энергетического оборудования.

В 2010 году был восстановлен резерв под обесценение в размере 6 572 млн. руб., что было связано главным образом со

значительным увеличением фактических тарифов на поставку новой мощности по сравнению с прогнозируемыми тарифами, использованными в тесте на обесценение в предыдущем периоде. В 2011 году по этой же причине была восстановлена оставшаяся часть резерва под обесценение в размере 166 млн. руб.

Возмещаемая стоимость, как стоимость от использования, определялась с использованием ставки дисконтирования в размере 13,5% на 31 декабря 2011 года (на 31 декабря 2010 г.: 14,6%).

Черепетская ГРЭС (отдельная электростанция, относящаяся к операционному сегменту "Генерация в Российской Федерации")

В 2011 году в связи уменьшением прогнозных тарифов на поставку электрической энергии и мощности по сравнению с прежними оценками – возмещаемая стоимость основных средств Черепетской ГРЭС уменьшилась. Поэтому был признан резерв под обесценение в размере 441 млн. руб. Группа планирует продолжать эксплуатацию Черепетской ГРЭС.

Возмещаемая стоимость, как стоимость от использования, определялась с использованием ставки дисконтирования в размере 14,1% на 31 декабря 2011 года.

6. Основные средства (продолжение)

(а) Обесценение (продолжение)

ОАО "Электролуч" (комплекс офисных зданий, относящийся к операционному сегменту "Прочие")

По причине увеличения рыночной стоимости аренды был осуществлен расчет возмещаемой стоимости актива (более подробная информация представлена в Примечании 7), по результатам которого было произведено восстановление резерва под обесценение в сумме 39 млн. руб. в 2010 году и в сумме 396 млн. руб. в 2011 году.

Возмещаемая стоимость, как стоимость от использования, определялась с использованием ставки дисконтирования в размере 12,9% на 31 декабря 2011 года (на 31 декабря 2010 г.: 15,2%).

ЗАО "Молдавская ГРЭС" (отдельная электростанция, относящаяся к операционному сегменту "Молдавия")

В 2010 году резерв под обесценение в размере 88 млн. руб. был восстановлен главным образом в связи с изменением макроэкономических оценок, что привело к уменьшению ставки дисконтирования. В 2011 году был восстановлен резерв под обесценение в размере 281 млн. руб. В основном это было связано с уменьшением ставки дисконтирования и увеличением тарифа на продажу электроэнергии.

Возмещаемая стоимость как стоимость от использования определялась с использованием ставки дисконтирования в размере 15,4% на 31 декабря 2011 года (на 31 декабря 2010 г.: 17,6%).

(б) Залог

По состоянию на 31 декабря 2011 года ЗАО "Электрические сети Армении" передало в залог основные средства балансовой стоимостью 33 млн. руб. (на 31 декабря 2010 г.: 25 млн. руб.; на 1 января 2010 г.: 22 млн. руб.) в качестве обеспечения по некоторым полученным им кредитам.

39. Инвестиционная собственность

Изменения в составе инвестиционной собственности в отчетный период представлены следующим образом:

На 1 января 2010 г. (пересчитано)	2 447
Поступления	362
Перевод в категорию основных средств	(1 524)
Начисление резерва под обесценение	(171)
Амортизационные отчисления	<u>(20)</u>

На 31 декабря 2010 г. (пересчитано)

1 094

На 1 января 2011 г. (пересчитано)

1 094

Поступления

43

Восстановление обесценения

93

Амортизационные отчисления

(19)

На 31 декабря 2011 г.

1 211

Инвестиционная собственность представляет собой комплекс из трех офисных зданий, расположенных в Москве и находящихся на различных этапах строительства, которые Группа планирует сдавать в аренду. Одно из этих зданий частично занято собственником, а частично сдано в аренду. Часть здания, которую занимает Группа для собственных целей, отражается в учете в составе основных средств, а та часть, которая будет сдаваться в аренду, отражена как инвестиционная собственность.

(а) Балансовая стоимость

Инвестиционная собственность балансовой стоимостью 1 188 млн. руб. представляет собой два здания в Москве, которые полностью построены и находятся в эксплуатации по состоянию на 31 декабря 2011 года (на 31 декабря 2010 г.: 1 074 млн. руб.; на 1 января 2010 г.: 1 090 млн. руб.). На 1 января 2010 года инвестиционная собственность балансовой стоимостью 1 107 млн. руб. представляет собой два здания одного комплекса, строительство которых частично завершено, и которые, как планировалось, будут сдаваться в аренду; на 31 декабря 2010 года эти здания были переведены в состав основных средств. На 31 декабря 2011 года инвестиционная собственность балансовой стоимостью 23 млн. руб. (на 31 декабря 2010 г.: 20 млн. руб.; на 1 января 2010 г.: 250 млн. руб.) представляет собой проект по строительству офисных и подсобных помещений, которые были классифицированы как инвестиционная собственность.

7. Инвестиционная собственность (продолжение)

(а) Балансовая стоимость (продолжение)

На 31 декабря 2011 года справедливая рыночная стоимость инвестиционной собственности приблизительно равна ее балансовой стоимости. Справедливая рыночная стоимость была определена по методу дисконтированных денежных потоков с использованием допущений, описанных ниже в Примечании 7 (б).

(б) Обесценение

На 31 декабря 2011 г.

На 31 декабря 2011 года Группа провела оценку возмещаемой стоимости инвестиционной собственности ОАО "Электролuch" с использованием ключевых допущений, использованных при проведении теста на экономическое обесценение по состоянию на 31 декабря 2010 года, а также с учетом следующих допущений:

1. Первоначальная базовая ставка арендной платы принята равной 579 – 1 035 долл. США за квадратный метр с последующим ростом на 5%-10% в год (2010: 560 – 840 долл. США за квадратный метр с последующим ростом на 5%-8% в год);
2. Ставка дисконтирования для периода строительства установлена на уровне 15,2%; для периода операционной деятельности применяется ставка дисконтирования в размере 11,7% (2010: 15,2%);
3. Для расчета стоимости в постпрогнозный период использован коэффициент капитализации в размере 9% (2010 г.: 9,5%).

В силу этих допущений, возмещаемая стоимость каждого здания, рассматриваемого в качестве отдельной единицы, генерирующей денежные потоки, превысило соответствующую балансовую стоимость.

По результатам анализа по состоянию на 31 декабря 2011 года Группа выявила основания для восстановления обесценения, начисленного в предыдущие периоды (на 31 декабря 2010 года были выявлены основания для признания дополнительного обесценения).

Общий доход от сдачи в аренду инвестиционной собственности за 2011 год составил 167 млн. руб. (2010 г.: 159 млн. руб.). Ниже представлены будущие минимальные арендные платежи по неаннулируемым договорам операционной аренды:

	<i>На 31 декабря 2011 г.</i>	<i>На 31 декабря 2010 г.</i>
Менее 1 года	85	151
От 1 года до 5 лет	263	301
Более 5 лет	45	72
Итого арендные платежи к получению по договорам операционной аренды	393	524

Нематериальные активы

	<i>Гудвил</i>	<i>Программное обеспечение</i>	<i>Прочее</i>	<i>Итого</i>
<i>Первоначальная стоимость</i>				
На 1 января 2010 г. (пересчитано)	1 883	1 252	1 029	4 164
Переклассификация	–	(1)	–	(1)
Поступления	79	329	59	467
Выбытие	–	(113)	–	(113)
Курсовая разница	(104)	4	–	(100)
На 31 декабря 2010 г. (пересчитано)	1 858	1 471	1 088	4 417
На 1 января 2011 г. (пересчитано)	1 858	1 471	1 088	4 417
Переклассификация	–	34	(34)	–
Приобретение доли, обеспечивающей контроль	753	104	496	1 353
Поступления	–	370	348	718
Выбытие	–	(130)	(17)	(147)
Выбытие доли, обеспечивающей контроль	(6)	(1)	(8)	(15)
Курсовая разница	151	14	1	166
На 31 декабря 2011 г.	2 756	1 862	1 874	6 492
<i>Амортизация и обесценение</i>				
На 1 января 2010 г. (пересчитано)	(344)	(503)	(36)	(883)
Амортизационные отчисления	–	(257)	(126)	(383)
Выбытие	–	111	–	111
Курсовая разница	20	(2)	–	18
На 31 декабря 2010 г. (пересчитано)	(324)	(651)	(162)	(1 137)
На 1 января 2011 г. (пересчитано)	(324)	(651)	(162)	(1 137)
Переклассификация	–	(6)	6	–
Амортизационные отчисления	–	(314)	(180)	(494)
Убытки от обесценения	(43)	–	(31)	(74)
Приобретение доли, обеспечивающей контроль	–	(50)	(4)	(54)
Выбытие	–	71	13	84

	<i>Гудвил</i>	<i>Программное обеспечение</i>	<i>Прочее</i>	<i>Итого</i>
Выбытие доли, обеспечивающей контроль	6	–	3	9
Курсовая разница	(9)	(3)	–	(12)
На 31 декабря 2011 г.	(370)	(953)	(355)	(1 678)

Остаточная стоимость

На 1 января 2010 г. (пересчитано)	1 539	749	993	3 281
На 31 декабря 2010 г. (пересчитано)	1 534	820	926	3 280
На 31 декабря 2011 г.	2 386	909	1 519	4 814

Амортизационные отчисления включены в операционные расходы в консолидированном отчете о совокупном доходе.

8. Нематериальные активы (продолжение)

Обесценение гудвила

На 31 декабря 2010 г.

UAB INTER RAO Lietuva

Гудвил, который возник от приобретения UAB INTER RAO Lietuva в 2008 году, по состоянию на 31 декабря 2010 года был признан по первоначальной стоимости в размере 1 371 млн. руб. за минусом накопленного убытка от обесценения в размере 260 млн. руб.

Гудвил в размере 1 371 млн. руб. был признан на дату приобретения UAB INTER RAO Lietuva в связи с возможностью Группы получать экономические выгоды от синергетического эффекта, возникающего благодаря сильным позициям Группы как экспортера российской электроэнергии и возможностью UAB INTER RAO Lietuva продавать импортированную электроэнергию на Литовском рынке электроэнергии.

По состоянию на 31 декабря 2010 года Группа провела тест на обесценение гудвила, относящегося к UAB INTER RAO Lietuva, который не выявил признаков возможного обесценения. Для целей проведения теста на обесценение гудвил относится к UAB INTER RAO Lietuva как единому активу, генерирующему денежные потоки.

На 31 декабря 2011 г.

Остаточная стоимость гудвила по состоянию на 31 декабря 2011 года представляет собой гудвил, возникший:

- a) при приобретении UAB INTER RAO Lietuva в 2008 году в сумме 1 148 млн. руб. (по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 1 января 2010 г.: 1 111 млн. руб. и 1 195 млн. руб., соответственно);
- b) в результате приобретения доли, обеспечивающей контроль, в сумме 380 млн. руб. (по состоянию на 31 декабря 2010 г. и 1 января 2010 г.: 423 млн. руб. и 344 млн. руб., соответственно) (Примечание 5).
- c) приобретения АО "Храми ГЭС-I" и АО "Храми ГЭС-II" в апреле 2011 года в сумме 700 млн. руб. (Примечание 5);
- d) приобретения UAB Vydmantai Wind Park в сентябре 2011 года в сумме 53 млн. руб. (Примечание 5).

UAB INTER RAO Lietuva

По состоянию на 31 декабря 2011 года Группа провела тест на обесценение гудвила, относящегося к UAB INTER RAO Lietuva. Для целей проведения теста на обесценение гудвил относится к UAB INTER RAO Lietuva как единому активу, генерирующему денежные потоки. Тест на обесценение основывался на следующих допущениях:

- ▶ UAB INTER RAO Lietuva осуществляет торговлю электроэнергией, включая импорт электроэнергии с территории Российской Федерации и продажа ее на рынке электроэнергетики Литовской Республики, а также экспорт электроэнергии в другие страны Балтийского региона и Республику Беларусь.
- 1. С начала 2010 года на рынке электроэнергетики Литовской Республики происходят значительные изменения в связи с закрытием Игналинской Атомной Электростанции в конце 2009 года. Игналинская станция была основным генерирующим активом в Литве, а также в Балтийском регионе, обеспечивая поставки электроэнергии до 70% рынка.

Возникший дефицит в электроэнергии в связи с закрытием Игналинской станции будет покрываться частично за счет дополнительной выработки Литовскими электростанциями, частично – за счет дополнительного импорта электроэнергии в Литву из соседних стран, в основном из энергосистемы Российской Федерации, которая имеет значительный экспортный потенциал.

2. В соответствии с прогнозами, спрос на электроэнергию будет возрастать ежегодно в среднем на 2% и достигнет уровня 11,5 ГВтч к концу 2019 года (текущий уровень спроса составляет в среднем 9,8 ГВтч). Предполагается, что с начала 2010 года объем ежегодного импорта электроэнергии в Литву возрастет до 7 ГВтч к концу 2019 года, при этом 80% этого объема будет покрываться поставками UAB INTER RAO Lietuva;
3. Предполагаемый объем поставок обеспечит валовую прибыль на уровне 8.3% за счет возможности UAB INTER RAO Lietuva осуществлять продажи электроэнергии в пиковые периоды, когда достигается наиболее высокий уровень прибыльности;
- При тестировании на обесценение руководство применяло ставку дисконтирования 15,1% (на 31 декабря 2010 г. – 17,9%).

8. Нематериальные активы (продолжение)

Обесценение гудвила (продолжение)

Основываясь на допущениях, описанных выше, руководство не выявило признаков обесценения по состоянию на 31 декабря 2011 года.

АО "Храми ГЭС I" и АО "Храми ГЭС II"

По состоянию на 31 декабря 2011 года Группа провела тест на обесценение гудвила, возникшего на дату приобретения АО "Храми ГЭС I" и АО "Храми ГЭС II". Для целей теста на обесценения гудвил относится к обеим приобретенным компаниям: АО "Храми ГЭС I" и АО "Храми ГЭС II" как к одному активу, генерирующему денежные потоки, а также к новой дочерней компании ООО "Храми ГЭС III", созданной с целью дальнейшего расширения рынка генерации электроэнергии на территории Грузии. Тест на обесценение основывался на следующих ключевых допущениях:

- ▶ При тестировании на обесценение руководство применяло ставку дисконтирования 15,68% годовых;
- ▶ Общая выручка всех трех компаний за период с 2012 по 2013 годы ожидается в размере не менее 353 млн. руб. в год; в течение 2014 года общая выручка возрастет до уровня 1 051 млн. руб. в связи с увеличением производства электроэнергии на 100%, а также ростом тарифов на 100% для АО "Храми ГЭС I" и АО "Храми ГЭС II" в соответствии с дополнительным меморандумом, подписанным Группой и государством Грузии в 2011 году в счет компенсации инвестиций, осуществленных Группой в целях развития генерирующих мощностей в Грузии; в 2015 году дополнительный рост выручки ожидается в связи с началом производственной деятельности ООО "Храми ГЭС III" в размере 1 272 млн. руб.; с начала 2016 года общая величина выручки ожидается на уровне не ниже 2 926 млн. руб. в связи с тем, что ООО "Храми ГЭС III" начнет работу в полную мощность и будет способно экспортировать 75% произведенной электроэнергии в Турцию
- ▶ Инвестиционная программа, направленная на расширение генерирующих мощностей, потребует вложений в ООО "Храми ГЭС III" в размере 6 860 млн. руб. в течение периода с 2012 по 2015 годы;
- ▶ Предполагается, что в результате операционной и инвестиционной деятельности в течение периода с 2012 по 2015 годы, чистый денежный отток составит: в 2012 году – 371 млн. руб., в 2013 году – 986 млн. руб., в 2014 году – 1 445 млн. руб., в 2015 году – 1 060 млн. руб. Начиная с 2016 года бизнес начнет обеспечивать чистый денежный приток в размере: в 2016 году – 992 млн. руб., начиная с 2017 года и далее – не менее 2 075 млн. руб.

Основываясь на допущениях, описанных выше, руководство не выявило индикаторы обесценения по состоянию на 31 декабря 2011 года

Прочие нематериальные активы

По состоянию на 31 декабря 2011 года прочие нематериальные активы включали статус гарантирующего поставщика в размере 575 млн. руб. (с первоначальной стоимостью 719 млн. руб. и накопленной амортизацией в размере 144 млн. руб.), признанный после приобретения дочерней компании одной из присоединенных под общим контролем компаний (по состоянию на 31 декабря 2010 г.: первоначальная стоимость – 719 млн. руб., накопленная амортизация – 72 млн. руб.; по состоянию на 1 января 2010 г.: первоначальная стоимость – 719 млн. руб.). На 31 декабря 2011 года остаточный срок использования составил 8 лет.

40. Финансовые вложения в ассоциированные и совместно контролируемые компании

Информация о финансовых вложениях в ассоциированные, совместно контролируемые компании и совместные предприятия, а также изменении их балансовой стоимости представлена ниже:

	Статус	Страна	Доля голосующих акций		
			На 31 декабря 2011 г.	На 31 декабря 2010 г. (пересчитано)	На 1 января 2010 г. (пересчитано)
NVGRES Holding Limited	Совместно контролируемая компания	Российская Федерация	75,00%	75,00%	75,00%
ЗАО "Нижневартовская ГРЭС"	Совместно контролируемая компания	Российская Федерация	75,00%	75,00%	75,00%
АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"	Совместно контролируемая компания	Казахстан	50,00%	50,00%	50,00%
ООО "Кварц-Новые Технологии"	Совместно контролируемая компания	Российская Федерация	50,10%	50,10%	—
ООО "УК "Кварц"	Совместно контролируемая компания	Российская Федерация	50,10%	50,10%	—
ЗАО "Камбаратинская ГЭС-1"	Совместно контролируемая компания	Кыргызская Республика	50,00%	50,00%	50,00%
ЗАО "Промышленная энергетическая компания"	Совместно контролируемая компания	Российская Федерация	50,00%	50,00%	50,00%
ООО "Интерэнергоэффект"	Совместно контролируемая компания	Российская Федерация	50,00%	50,00%	—
ООО "Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС"	Совместно контролируемая компания	Российская Федерация	50,01%	50,01%	—
ООО "ИнтерРАО- УорлиПарсонс"	Совместно контролируемая компания	Российская Федерация	51,00%	51,00%	—
ООО "Энергосеттект"	Совместно контролируемая компания	Беларусь	50,00%	—	—
ОАО "ИНТЕР РАО Светодиодные	Совместно контролируемая	Российская Федерация	35,17%	—	—

Системы"	компания				
ООО "РТ- Энерготрейдинг"	Совместно контролируемая компания	Российская Федерация	50,00%	—	—
UAB Alproka	Ассоциированная компания	Литва	49,99%	49,99%	49,99%
RUS Gas Turbines Holding B.V.	Ассоциированная компания	Нидерланды	25,00%	25,00%	—
АО по генерации электроэнергии АЭС Аккую	Ассоциированная компания	Турция	3,47%	33,33%	—
ОАО "Башкирэнерго"	Ассоциированная компания	Российская Федерация	26,65%	—	—

9. Финансовые вложения в ассоциированные и совместно контролируемые компании (продолжение)

	ОАО "Башир- энерго"	NVGRES Holding Limited	АО "Станция Экибасту з-ская ГРЭС-2"	RUS Gas Turbines Holding B.V.	"АО по генерации электроэн- ергии АЭС Аккую"	ОАО "ИНТЕР РАО Свето- диодные Системы "	Прочие	Итого
Балансовая стоимость на 1 января 2010 г. (пересчитано)	—	13 702	2 966	—	—	—	39	16 707
Поступления	—	—	315	—	1 026	—	380	1 721
Доля в прибыли /(убытке) после налогообложения	—	256	761	—	—	—	160	1 177
Дивиденды, полученные от ассоциированных и совместно контролируемых компаний	—	—	(77)	—	—	—	(12)	(89)
Курсовая разница	—	—	39	—	(46)	—	(1)	(8)
Балансовая стоимость на 31 декабря 2010 г. (пересчитано)	<u>—</u>	<u>13 958</u>	<u>4 004</u>	<u>—</u>	<u>980</u>	<u>—</u>	<u>566</u>	<u>19 508</u>
Балансовая стоимость на 1 января 2011 г. (пересчитано)	—	13 958	4 004	—	980	—	566	19 508
Поступления	9 934	—	—	1 131	—	600	14	11 679
Нереализованная прибыль (убыток)	—	—	—	—	—	—	11	11
Доля в прибыли /(убытке) после налогообложения	—	1 711	1 190	(6)	17	(81)	29	2 860
Прибыль от выбытия финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи.	14 227	—	—	—	—	—	—	14 227
Изменение структуры собственности	—	—	—	—	(121)	7	—	(114)
Дивиденды, полученные от ассоциированных и	—	—	(325)	—	—	—	(72)	(397)

совместно
контролируемых
компаний

Курсовая разница	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>286</u>	<u>—</u>	<u>(25)</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>261</u>
Балансовая стоимость на 31 декабря 2011 г.	<u>24 161</u>	<u>15 669</u>	<u>5 155</u>	<u>1 125</u>	<u>851</u>	<u>526</u>	<u>548</u>	<u>48 035</u>

ОАО "Башкирэнерго"

В результате размещения дополнительных акций в первой половине 2011 года, ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" приобрело 26,65% акций ОАО "Башкирэнерго" (Примечание 2). На дату приобретения данное финансовое вложение было классифицировано как финансовый актив, имеющийся в наличии для продажи, в сумме 14 983 млн. руб. на основании рыночных котировок акций ОАО "Башкирэнерго". Обесценение финансового вложения на сумму 5 049 млн. руб. было признано в составе прибыли и убытков в консолидированном отчете о совокупном доходе за 2011 год (Примечание 11).

9. Финансовые вложения в ассоциированные и совместно контролируемые компании (продолжение)

В конце декабря 2011 года Правление компании согласовало с акционерами ОАО «Башкирэнерго» план приобретения Группой контрольной доли в генерирующем сегменте ОАО «Башкирэнерго» после проведения его реорганизации (Примечание 36 (в)). В результате, Группа переклассифицировала свою неконтрольную долю участия в капитале ОАО «Башкирэнерго» из состава финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, в состав инвестиций в ассоциированные компании. Справедливая стоимость приобретенных идентифицированных чистых активов, которая на дату переклассификации составила 24 161 млн. руб., была определена независимым оценщиком. Доход от реклассификации инвестиции, имеющейся в наличии для продажи, в размере 14 227 млн. руб. был признан в составе Доли в прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний в отчете о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2011 года. Справедливая стоимость акций ОАО Башкирэнерго, принадлежащих Группе, определенная на основании рыночных котировок по состоянию на 31 декабря 2011 года, составила 9 656 млн. руб.

	<i>31 декабря 2011 г.</i>
Внеоборотные активы	88 756
Оборотные активы	11 264
Долгосрочные обязательства	(4 049)
Краткосрочные обязательства	(5 271)

На дату утверждения данной финансовой отчетности к выпуску Группа находится в процессе распределения цены приобретения по активам и обязательствам ОАО "Башкирэнерго".

NVGRES Holding Limited и ЗАО "Нижневартовская ГРЭС"

Группе принадлежит 75% доля участия в компании NVGRES Holding Limited, включая ее 100%-ную дочернюю компанию ЗАО "Нижневартовская ГРЭС", консолидированную по методу долевого участия. В соответствии с условиями акционерного соглашения между Группой и российской нефтегазовой компанией ТНК-ВР, контроль осуществляется совместно.

Ниже представлена обобщенная финансовая информация по NVGRES Holding Ltd. и ЗАО "Нижневартовская ГРЭС":

	<i>На 31 декабря 2011 г.</i>	<i>На 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>На 1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Внеоборотные активы	11 347	8 325	7 426
Оборотные активы	11 006	11 488	11 876
Долгосрочные обязательства	(689)	(494)	(503)
Краткосрочные обязательства	(772)	(709)	(532)
		<i>За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.</i>	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>
Выручка		12 445	10 045

Прибыль за период

2 281

342

АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2"

Группе принадлежит 50% доля участия в совместно контролируемом предприятии АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2", учитываемом по методу долевого участия. Группа контролирует АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2" совместно с АО "Самрук-Энерго", находящимся под контролем правительства Республики Казахстан.

Ниже представлена обобщенная финансовая информация по АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2":

	<i>На 31 декабря 2011 г.</i>	<i>На 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>На 1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Внеоборотные активы	11 789	9 419	7 237
Оборотные активы	1 143	944	1 111
Долгосрочные обязательства	(1 847)	(1 890)	(2 206)
Краткосрочные обязательства	(775)	(465)	(210)

9. Финансовые вложения в ассоциированные и совместно контролируемые компании (продолжение)

АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2" (продолжение)

	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.</i>	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>
Выручка	6 399	4 980
Прибыль за период	2 380	1 522

RUS Gas Turbines Holding B.V.

В декабре 2010 года Группа совместно с General Electric и Государственной корпорацией "Ростехнологии" учредила новую ассоциированную компанию *RUS Gas Turbines Holding B.V.* Доля Группы в новой компании составила 25%. Целью учреждения компании было участие в совместном предприятии по производству и реализации высокопроизводительных промышленных газовых турбин в Российской Федерации.

Ниже представлена обобщенная финансовая информация по *RUS Gas Turbines Holding B.V.*:

	<i>На 31 декабря 2011 г.</i>	<i>На 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>
Оборотные активы	4 502	1

	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.</i>	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>
Убыток за период	(22)	—

АО по генерации электроэнергии АЭС Аккую

В декабре 2010 года Группа совместно с ОАО "Концерн Росэнергоатом" и ЗАО "Атомстройэкспорт" учредила в Турции новую ассоциированную компанию "АО по генерации электроэнергии АЭС Аккую". Доля Группы в новой компании составила 33,33%. Компания была учреждена в соответствии с соглашением между правительством Российской Федерации и правительством Республики Турция о сотрудничестве при строительстве и эксплуатации атомной электростанции в Турции. В декабре 2011 года доля Группы в "АО по генерации электроэнергии АЭС Аккую" была разводнена до 3,47% после того, как дополнительный выпуск акций "АО по генерации электроэнергии АЭС Аккую" был полностью выкуплен ОАО "Концерн Росэнергоатом". Поскольку количество мест в Совете директоров "АО по генерации электроэнергии АЭС Аккую" и соответствующие права Группы, вытекающие из участия в его работе, остались без изменений, Группа продолжает классифицировать финансовое вложение в "АО по генерации электроэнергии АЭС Аккую" как финансовое вложение в ассоциированную компанию. Убыток от изменения структуры собственности в размере 121 млн. руб. был признан в составе

Доли в прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний в отчете о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2011 года.

Ниже представлена обобщенная финансовая информация по ассоциированной компании "АО по генерации электроэнергии АЭС Аккую":

	<i>На 31 декабря 2011 г.</i>	<i>На 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>На 1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Внеоборотные активы	2 250	—	—
Оборотные активы	23 330	2 940	—
Краткосрочные обязательства	(1 064)	—	—
	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.</i>	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>За год, закончившийся 1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Прибыль за период	482	—	—

9. Финансовые вложения в ассоциированные и совместно контролируемые компании (продолжение)

ОАО "ИНТЕР РАО Светодиодные Системы"

19 апреля 2011 года ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" приобрело у третьих сторон 35,17% от общего количества акций ОАО "ИНТЕР РАО Светодиодные Системы". На дату приобретения финансовое вложение в размере 600 млн. руб. было классифицировано как финансовый актив, имеющийся в наличии для продажи. С 19 августа 2011 года Группа осуществляет контроль над Компанией совместно с другими участниками, поэтому финансовое вложение было переклассифицировано в финансовое вложение в совместно контролируемую компанию. Фактическая доля участия Группы в субхолдинговой Компании на основе расчета доли, не обеспечивающей контроль, составляет 27,51%. Доход от изменения структуры собственности в размере 7 млн. руб. был признан в составе Доли в прибыли ассоциированных и совместно контролируемых компаний в отчете о совокупном доходе за год, закончившийся 31 декабря 2011 года. Доля Группы в прибыли и убытках включает обесценение гудвила, которое было признано на дату приобретения, на сумму 76 млн. руб. (Примечание 5).

Ниже представлена обобщенная финансовая информация по ассоциированной компании ОАО "ИНТЕР РАО Светодиодные Системы"

	<i>На 31 декабря 2011 г.</i>
Внеоборотные активы	1 688
Оборотные активы	1 257
Долгосрочные обязательства	(616)
Краткосрочные обязательства	(417)
	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.</i>
Выручка	448
Убыток за период	(53)

Прочие

По состоянию на 31 декабря 2011 года Группе принадлежали акции в нескольких других ассоциированных и совместно контролируемых компаниях.

Ниже представлена обобщенная финансовая информация по этим компаниям:

	<i>На 31 декабря 2011 г.</i>	<i>На 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>На 1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Внеоборотные активы	5 544	13 138	773

Оборотные активы	17 052	4 003	1 697
Долгосрочные обязательства	(4 891)	(11 151)	(183)
Краткосрочные обязательства	(16 645)	(4 983)	(2 150)

	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.</i>	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>
Выручка	6 445	2 028
Прибыль за период	218	332

41. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

(а) Признанные отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

Различия между МСФО и соответствующими налоговыми базами приводят к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью отдельных активов и обязательств для целей финансовой отчетности и для целей налогообложения. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке, применение которой ожидается в период восстановления временных разниц, исходя из ставок и законодательных норм, вступивших или фактически вступивших в силу на конец отчетного периода.

Ниже представлены отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль:

	Отложенные активы по налогу на прибыль			Отложенные обязательства по налогу на прибыль		
	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г. (пересчитано)	1 января 2010 г. (пересчитано)	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г. (пересчитано)	1 января 2010 г. (пересчитано)
Основные средства	787	198	2 085	(13 938)	(4 878)	(4 303)
Инвестиционная собственность	—	—	—	(133)	(117)	(333)
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	24	10	3	(1 690)	(1 334)	(1 218)
Дебиторская задолженность	743	572	833	—	—	—
Опционы "колл" и "пут"	—	—	—	—	(508)	—
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	415	162	309	—	—	—
Инвестиции, классифицируемые как активы, предназначенные для продажи и финансовые активы имеющиеся в наличии для продажи	—	—	—	(3 845)	—	—
Прочие статьи	1 488	1 311	1 060	(1 686)	(196)	(460)
Налоговые активы / (обязательства)	3 457	2 253	4 290	(21 292)	(7 033)	(6 314)
Зачет налогов	(2 353)	(835)	(1 345)	2 353	835	1 345
	1 104	1 418	2 945	(18 939)	(6 198)	(4 969)

(б) Непризнанные отложенные активы по налогу на прибыль

Отложенные активы по налогу на прибыль не признавались по некоторым компаниям Группы, находящимся в Армении, Российской Федерации и Казахстане, в отношении следующих вычитаемых временных разниц:

	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	5 245	—	—
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи	10 785	—	—
Опционы "колл" и "пут"	8 286	—	—
Прочие	1 889	1 659	1 732

Вычитаемые временные разницы преимущественно относятся к опциону "колл" и "пут" в рамках соглашения с ГК "Внешэкономбанк", подписанного в июне 2010 года (Примечание 18), опциону "колл" в рамках соглашения с ОАО "Межрегионэнергострой", подписанного в сентябре 2011 года (Примечание 18), обесценению основных средств и приобретению активов, имеющихся в наличии для продажи или классифицируемых как предназначенные для продажи (это относится главным образом к ОАО "Волжская ТГК" и ОАО "Иркутскэнерго"). Отложенные активы по налогу на прибыль не признавались в отношении указанных статей, поскольку, по мнению руководства, маловероятно, что в будущем соответствующие компании Группы получат налогооблагаемую прибыль, достаточную для использования данных налоговых активов. Непризнанные временные разницы, относящиеся к основным средствам, могут быть реализованы в течение следующих 8 лет.

10. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)

(б) Непризнанные отложенные активы по налогу на прибыль (продолжение)

Изменение налогового эффекта временных разниц после зачета в течение года:

Отложенные активы по налогу на прибыль:

	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>Признано в отчете о прибылях и убытках</i>	<i>Признано в прочем сово- купном доходе (в резерве по пересчету иностраннных валют)</i>	<i>Признано в прочем совокупном доходе (в резервах)</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>
Основные средства	2 036	(1 953)	(8)	—	75
Дебиторская задолженность	599	(24)	—	—	575
Прочие статьи	273	14	5	435	727
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	37	4	—	—	41
	2 945	(1 959)	(3)	435	1 418

	<i>1 января 2011 г. (пересчитано)</i>	<i>Признано в отчете о прибылях и убытках</i>	<i>Признано в прочем сово- купном доходе (в резерве по пересчету иностраннных валют)</i>	<i>Признано в прочем совокупном доходе (в резервах)</i>	<i>31 декабря 2011 г.</i>
Основные средства	75	705	8	—	788
Дебиторская задолженность	575	(463)	—	—	112
Прочие статьи	727	(137)	2	(435)	157
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	41	6	—	—	47
	1 418	111	10	(435)	1 104

Отложенные обязательства по налогу на прибыль:

<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>Признано в отчете о прибылях и убытках</i>	<i>Признано в прочем сово- купном доходе (в резерве по пересчету)</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>
-----------------------------------------------	-----------------------------------------------------------	---------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------

	<i>иностранных валют и прочих резервах)</i>			
Основные средства	(4 254)	(504)	3	(4 755)
Инвестиционная собственность	(333)	216	–	(117)
Опцион "колл" и "пут"	–	(508)	–	(508)
Инвестиции в ассоциированные и совместно контролируемые компании	(1 057)	(269)	(8)	(1 334)
Инвестиции классифицируемые как активы, предназначенные для продажи и финансовые активы имеющиеся в наличии для продажи	–	–	–	–
Прочие статьи	675	(166)	7	516
	(4 969)	(1 231)	2	(6 198)

10. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль (продолжение)

(б) Непризнанные отложенные активы по налогу на прибыль (продолжение)

	<i>1 января 2011 г. (пересчитано)</i>	<i>Приобретение компаний Группы</i>	<i>Признано в отчете о прибылях и убытках</i>	<i>Признано в прочем сово- купном доходе (в резерве по пересчету иностраннных валют и прочих резервах)</i>	<i>31 декабря 2011 г.</i>
Основные средства	(4 755)	(8 601)	(488)	(83)	(13 927)
Инвестиционная собственность	(117)	—	(16)	—	(133)
Опцион "колл" и "пут"	(508)	—	508	—	—
Инвестиции вложения в ассоциированные и совместно контролируемые компании	(1 334)	—	(299)	(58)	(1 691)
Инвестиции классифицируемые как активы, предназначенные для продажи и финансовые активы имеющиеся в наличии для продажи	—	—	(3 970)	125	(3 845)
Прочие статьи	516	295	(54)	(100)	657
	(6 198)	(8 306)	(4 319)	(116)	(18 939)

Группа признала временные разницы по основным средствам, связанные с расхождениями в нормах амортизации для целей бухгалтерского и налогового учета и с различиями между балансовой стоимостью основных средств и их налоговой базой.

Отложенный актив по налогу на прибыль в сумме 435 млн. руб. был признан в составе прочего совокупного дохода в отношении увеличения резерва по хеджированию, отраженного RAO Nordic Oy и Материнской компанией за год, закончившийся 31 декабря 2011 года. Отложенное обязательство по налогу на прибыль в сумме 125 млн. руб. было признано в составе прочего совокупного дохода в отношении резерва под изменение справедливой стоимости и в сумме 102 млн. руб. в отношении резерва по хеджированию, отраженного RAO Nordic Oy и Материнской компанией за год, закончившийся 31 декабря 2011 года. Прочие отложенные обязательства по налогу на прибыль в составе прочего совокупного дохода относятся к резерву по пересчету иностранных валют.

За год, закончившийся 31 декабря 2010 года, отложенный актив по налогу на прибыль в сумме 435 млн. руб. был признан в составе прочего совокупного дохода в отношении резерва по хеджированию, отраженного RAO Nordic Oy и Материнской компанией.

Отложенное обязательство по налогу на прибыль в сумме 8 601 млн. руб. было признано в составе прочего совокупного дохода по основным средствам в АО "Храми ГЭС-I", АО "Храми ГЭС-II" и ОАО "ОГК-3". Прочие статьи отложенного

обязательства по налогу на прибыль, признанные в составе прибыли и убытков, отражают главным образом влияние дисконтирования задолженности ОАО "Межрегионэнергострой" (Примечание 20).

Группа не отразила отложенные обязательства по налогу на прибыль в отношении временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние и ассоциированные компании, т. к. Группа может контролировать сроки восстановления этих временных разниц и не намерена сторнировать их в обозримом будущем. На 31 декабря 2011 года и 31 декабря 2010 года временные налоговые разницы составили 143 075 млн. руб. и 28 839 млн. руб., соответственно.

42. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи

По состоянию на 31 декабря 2011 года финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, на общую сумму 40 651 млн. руб. (по состоянию на 31 декабря 2010 г.: 202 млн. руб.; по состоянию на 1 января 2010 г.: 132 млн. руб.) включали инвестиции в котируемые акции на общую сумму 40 454 млн. руб. (по состоянию на 31 декабря 2010 г.: 76 млн. руб.; по состоянию на 1 января 2010 г.: 53 млн. руб.) и инвестиции в некотируемые акции на общую сумму 197 млн. руб. (по состоянию на 31 декабря 2010 г.: 126 млн. руб.; по состоянию на 1 января 2010 г.: 79 млн. руб.).

Инвестиции в котируемые акции

За год, закончившийся 31 декабря 2011 года, обесценение финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на сумму 20 960 млн. руб. было признано в составе прибыли и убытка в консолидированном отчете о совокупном доходе (за год, закончившийся 31 декабря 2010 г.: ноль) (Примечание 26).

За год, закончившийся 31 декабря 2011 года убыток от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, на сумму 319 млн. руб. за вычетом налога в размере 125 млн. руб. (Примечание 10) был признан в составе прочего совокупного дохода в консолидированном отчете о совокупном доходе (за год, закончившийся 31 декабря 2010 г.: переоценка на сумму 23 млн. руб.) (Примечание 18).

	31 декабря 2011 г.		31 декабря 2010 г. (пересчитано)		1 января 2010 г. (пересчитано)	
	Акционер- ный капитал, %	Справедли- вая стоимость	Акционер- ный капитал, %	Справедли- вая стоимость	Акционер- ный капитал, %	Справедли- вая стоимость
ОАО "Волжская ТГК"	39,39%	22 465	—	—	—	—
ОАО "РусГидро"	1,85%	5 184	0,02%	74	0,02%	51
ОАО "Мосэнерго"	5,05%	3 433	—	—	—	—
ОАО "ТГК-6"	26,09%	3 317	—	—	—	—
ОАО "ОГК-2"	5,70%	2 539	—	—	—	—
ОАО "ФСК ЕЭС"	0,37%	1 298	—	—	—	—
ОАО "ТГК-1"	1,97%	707	—	—	—	—
ОАО "ТГК-9"	1,71%	362	—	—	—	—
Plug Power	19,70%	292	—	—	—	—
ОАО "Кузбассэнерго"	1,97%	291	—	—	—	—
ОАО "Квадра"	2,25%	241	—	—	—	—
ОАО "Енисейская ТГК (ТГК-13)"	2,16%	213	—	—	—	—
ОАО "ТГК-2"	1,21%	52	—	—	—	—
ОАО "МРСК Центра"	0,07%	19	—	—	—	—
ОАО "Ярославская сбытовая компания"	0,85%	16	—	—	—	—

ОАО "ТГК-14"	0,60%	13	—	—	—	—
ОАО "Новосибирскэнерго"	0,16%	7	—	—	—	—
ОАО "Иркутскэнерго"	0,01%	5	—	—	—	—
Прочие	—	—	—	2	—	2
Итого	—	40 454	—	76	—	53

Группа не оказывает существенного влияния на ОАО "Волжская ТГК" и ОАО "ТГК-6". Доля участия Группы в этих компаниях составляет 39,39% и 26,09%, соответственно. Таким образом, данные инвестиции учитывались в составе финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи.

Инвестиция в ОАО "РАО Энергетические системы Востока", представляющая собой долю участия в размере 4,29% (Примечание 1), была использована для приобретения 0,20% акций ОАО "РусГидро" в рамках дополнительной эмиссии акций, проводившейся этой компанией. Материнская компания приобрела акции путем реализации соответствующего преимущественного права. В результате дополнительной эмиссии акций, осуществленной ОАО "РусГидро", доля Группы в ОАО "РусГидро" была разводнена и на 31 декабря 2011 года составила 1,85% акций.

В августе 2011 года Группа реализовала 3,47% акций ОАО "ОГК-6" и 0,62% акций ОАО "ОГК-2" (Примечание 1). Общая сумма денежного вознаграждения составила 1 917 млн. руб. Доход в размере 557 млн. руб. был признан в составе прибыли и убытков в консолидированном отчете о совокупном доходе. По состоянию на 31 декабря 2011 года в результате слияния ОАО "ОГК-6" и ОАО "ОГК-2", осуществленного в ходе реорганизации, Группа получила право собственности на 5,70% акций ОАО "ОГК-2".

11. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи (продолжение)

Инвестиции в некотируемые акции

Справедливая стоимость инвестиций в некотируемые акции по состоянию на 31 декабря 2011 года включала обесценение инвестиций в ОАО "Сангтудинская ГЭС-1" на сумму 530 млн. руб. (по состоянию на 31 декабря 2010 г.: 392 млн. руб.; по состоянию на 1 января 2010 г.: 402 млн. руб.).

В результате ликвидации ОАО "ТГК-11 Холдинг" в октябре 2011 года Группа получила денежное вознаграждение в размере 192 млн. руб. Справедливая стоимость инвестиции в ОАО "ТГК-11 Холдинг", составлявшая на дату выбытия 41 млн. руб., включала обесценение на сумму 330 млн. руб. (31 декабря 2010 г.: 298 млн. руб.). Отток денежных средств, связанных с приобретением инвестиции в ОАО "ТГК-11 Холдинг" в декабре 2010 года составил 335 млн. руб.

В результате продажи ОАО "Томскэнергоремонт", включенного в состав прочих инвестиций в некотируемые акции в декабре 2011 года, Группа получила денежное вознаграждение в размере 151 млн. руб. Справедливая стоимость инвестиции в ОАО "Томскэнергоремонт" на дату приобретения и выбытия составила ноль.

Обесценение инвестиций, имеющихся в наличии для продажи, за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, на общую сумму 170 млн. руб. было признано в составе прибыли и убытков в консолидированном отчете о совокупном доходе (за год, закончившийся 31 декабря 2010 г.: 288 млн. руб.) (Примечание 26).

	31 декабря 2011 г.		31 декабря 2010 г. (пересчитано)		1 января 2010 г. (пересчитано)	
	Акционер- ный капитал, %	Справедли- вая стоимость	Акционер- ный капитал, %	Справедли- вая стоимость	Акционер- ный капитал, %	Справедли- вая стоимость
ОАО "Сангтудинская ГЭС-1"	16,66%	161	2,18%	88	2,18%	78
ОАО "ТГК-11 Холдинг"	—	—	15,07%	37	—	—
Прочие	—	36	—	1	—	1
Итого	—	197	—	126	—	79

43. Прочие внеоборотные активы

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г. (пересчитано)	1 января 2010 г. (пересчитано)
Финансовые внеоборотные активы	933	5 884	562
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	288	193	275

	<i>том резерва под обесценение</i>	<u>(82)</u>	<u>(65)</u>	<u>(146)</u>
Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто		<u>206</u>	<u>128</u>	<u>129</u>
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность		970	3 575	685
	<i>том резерва под обесценение</i>	<u>(286)</u>	<u>(408)</u>	<u>(325)</u>
Прочая долгосрочная дебиторская задолженность, нетто		<u>684</u>	<u>3 167</u>	<u>360</u>
Долгосрочные займы выданные (включая проценты)		9	58	76
	<i>том резерва под обесценение</i>	<u>(8)</u>	<u>(10)</u>	<u>(3)</u>
Долгосрочные займы выданные (включая проценты), нетто		<u>1</u>	<u>48</u>	<u>73</u>
Долгосрочные производные финансовые инструменты – активы		–	2 541	–
Долгосрочные банковские депозиты		<u>42</u>	<u>–</u>	<u>–</u>
		<u>42</u>	<u>2 541</u>	<u>–</u>
Нефинансовые внеоборотные активы		3 818	882	10 731
Долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата		2 616	–	6
НДС к возмещению		789	487	375
Прочие внеоборотные активы		<u>413</u>	<u>395</u>	<u>10 350</u>
		<u>4 751</u>	<u>6 766</u>	<u>11 293</u>

12. Прочие внеоборотные активы (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2011 года долгосрочные авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата включали авансы, выданные поставщикам оборудования в Эквадор и Венесуэлу в размере 2 616 млн. руб. (Примечание 22).

По состоянию на 31 декабря 2010 года прочая долгосрочная дебиторская задолженность включала долгосрочные векселя ОАО "ОГК-1", выпущенные ЗАО "ВТБ-Лизинг". Балансовая стоимость векселей составляла 2 715 млн. руб. В течение 2011 года они были проданы третьей стороне.

По состоянию на 31 декабря 2010 года долгосрочные производные финансовые инструменты в сумме 2 541 млн. руб. представляли собой справедливую стоимость опционов "колл" и "пут" по соглашению с Внешэкономбанком, подписанному в июне 2010 года. По состоянию на 31 декабря 2011 года опционы "колл" и "пут" были включены в состав долгосрочных производных финансовых инструментов – обязательств по справедливой стоимости (Примечание 22).

По состоянию на 1 января 2010 года в состав прочих внеоборотных активов отражена сумма 10 070 млн. руб., связанная со строительством второго энергоблока Калининградской ТЭЦ-2. По состоянию на 31 декабря 2010 года данная сумма была переклассифицирована в состав прочих оборотных активов (Примечание 17).

Справедливая стоимость долгосрочных банковских депозитов приблизительно равна их балансовой стоимости.

Ниже представлены изменения резерва под обесценение дебиторской задолженности:

	<i>Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков</i>	<i>Долгосрочные займы выданные, включая проценты</i>	<i>Прочая долгосрочная дебиторская задолженность</i>	<i>Общая сумма резерва</i>
На 1 января 2011 г. (пересчитано)	(65)	(10)	(408)	(483)
Создание резерва под обесценение дебиторской задолженности	(11)	—	(67)	(78)
Восстановление резерва	15	—	81	96
Начисление дисконта	(18)	—	(70)	(88)
Восстановление дисконта	3	—	46	49
Переклассификация текущей части	—	—	44	44
Приобретение доли, обеспечивающей контроль	—	—	88	88
Займы, списанные в течение года как безнадежные	—	2	—	2
Курсовая разница	(6)	—	—	(6)
На 31 декабря 2011 г.	(82)	(8)	(286)	(376)

	<i>Долгосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков</i>	<i>Долгосрочные займы выданные, включая проценты</i>	<i>Прочая долгосрочная дебиторская задолженность</i>	<i>Общая сумма резерва</i>
На 1 января 2010 г. (пересчитано)	(146)	(3)	(325)	(474)
Создание резерва под обесценение дебиторской задолженности	(1)		(148)	(149)
Резерв под обесценение займов		(7)		(7)
Восстановление резерва	10	–	–	10
Начисление дисконта	(14)	–	(4)	(18)
Восстановление дисконта	11		68	79
Переклассификация текущей части	29	–	2	31
Уменьшение резерва под обесценение дебиторской задолженности в результате списания безнадежной дебиторской задолженности	45	–	–	45
Курсовая разница	1	–	(1)	–
На 31 декабря 2010 г. (пересчитано)	(65)	(10)	(408)	(483)

44. Запасы

	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Производственные запасы топлива	5 325	2 505	2 889
Запасные части	2 272	1 673	1 428
Материалы и расходные материалы	2 214	1 613	1 577
Прочее	134	257	89
	9 945	6 048	5 983

На 31 декабря 2011 года резерв под обесценение составил 236 млн. руб. (на 31 декабря 2010 г.: 102 млн. руб.; на 1 января 2010 г.: 104 млн. руб.). Начисление резерва под обесценение за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, в размере 120 млн. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2010 - восстановление резерва в размере 2 млн. руб.) было признано в составе прочих резервов в Расходах от операционной деятельности в консолидированном отчете о совокупном доходе.

В составе запасов, в том числе отражен технологический запас топлива и запасных частей. На 31 декабря 2011 года он составил 4 033 млн. руб. (на 31 декабря 2010 г.: 2 112 млн. руб.; на 1 января 2010 г.: 2 276 млн. руб.).

45. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Финансовые активы:	34 391	35 200	23 328
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	41 134	37 464	26 969
<i>том резерва под обесценение</i>	<i>(12 956)</i>	<i>(9 747)</i>	<i>(8 068)</i>
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	28 178	27 717	18 901
Прочая дебиторская задолженность	7 057	7 813	4 698
<i>том резерва под обесценение</i>	<i>(1 487)</i>	<i>(687)</i>	<i>(585)</i>
Прочая дебиторская задолженность, нетто	5 570	7 126	4 113

Краткосрочные займы выданные (включая проценты)	423	359	314
<i>том резерва под обесценение</i>	<u>(5)</u>	<u>(2)</u>	<u>—</u>
Краткосрочные займы выданные (включая проценты)	<u>418</u>	<u>357</u>	<u>314</u>
Дивиденды к получению	225	—	—
Нефинансовые активы:	10 097	6 973	8 261
Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата	2 582	2 604	3 611
<i>том резерва под обесценение</i>	<u>(152)</u>	<u>(160)</u>	<u>(55)</u>
Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата, нетто	<u>2 430</u>	<u>2 444</u>	<u>3 556</u>
Краткосрочные налоги к возмещению	4 390	1 838	1 743
Предоплата по налогам	<u>3 277</u>	<u>2 691</u>	<u>2 962</u>
	<u>44 488</u>	<u>42 173</u>	<u>31 589</u>

По состоянию на 31 декабря 2011 года краткосрочные налоги к возмещению были преимущественно связаны с деятельностью ОАО "ОГК-1" и ОАО "ОГК-3" и включали входящий НДС, относящийся к строительству Южноуральской ГРЭС, Гусиноозерской ГРЭС и Черепетской ГРЭС, на сумму 874 млн. руб., входящий НДС, относящийся к строительству Уренгойской ГРЭС, на сумму 846 млн. руб.

По состоянию на 31 декабря 2011 года по строке предоплата по налогам отражен НДС на общую сумму 2 999 млн. руб. (на 31 декабря 2010 г.: 2 604 млн. руб.; на 1 января 2010 г.: 2 811 млн. руб.).

14. Дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

Ниже представлены изменения резерва под обесценение дебиторской задолженности:

	<i>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков</i>	<i>Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата</i>	<i>Краткосрочные займы выданные (включая проценты)</i>	<i>Прочая дебиторская задолженность</i>	<i>Общая сумма резерва</i>
На 1 января 2011 г. (пересчитано)	(9 747)	(160)	(2)	(687)	(10 596)
Создание резерва под обесценение дебиторской задолженности	(7 700)	(63)	—	(980)	(8 743)
Восстановление резерва	4 348	39	—	738	5 125
Восстановление дисконта	—	—	—	15	15
Уменьшение резерва под обесценение дебиторской задолженности в результате списания безнадежной дебиторской задолженности (по информации на начало года)	1 108	19	—	73	1 200
Переклассификация	—	14	—	(14)	—
Переклассификация долгосрочной части	—	—	—	(44)	(44)
(Отрицательная) / положительная курсовая разница	(10)	—	—	1	(9)
Приобретение доли, обеспечивающей контроль	(747)	—	—	(570)	(1 317)
Выбытие доли, обеспечивающей контроль	—	—	(3)	1	(2)
Курсовая разница	(208)	(1)	—	(20)	(229)
На 31 декабря 2011 г.	<u>(12 956)</u>	<u>(152)</u>	<u>(5)</u>	<u>(1 487)</u>	<u>(14 600)</u>

	<i>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков</i>	<i>Авансы поставщикам и подрядчикам и предоплата</i>	<i>Краткосрочные займы выданные (включая проценты)</i>	<i>Прочая дебиторская задолженность</i>	<i>Общая сумма резерва</i>
На 1 января 2010 г. (пересчитано)	(8 068)	(55)	—	(585)	(8 708)

Создание резерва под обесценение дебиторской задолженности	(3 537)	(105)		(387)	(4 029)
Резерв под обесценение займов выданных	—	—	(2)	—	(2)
Восстановление резерва	1 824	10	—	162	1 996
Восстановление дисконта	1	—	—	7	8
Уменьшение резерва под обесценение дебиторской задолженности в результате списания безнадежной дебиторской задолженности (по информации на начало года)	14	(10)	—	112	116
Переклассификация долгосрочной части	(29)	—	—	(2)	(31)
Прибыль по курсовым разницам	2	1	—	3	6
Курсовая разница	<u>46</u>	<u>(1)</u>	<u>—</u>	<u>3</u>	<u>48</u>
На 31 декабря 2010 г. (пересчитано)	<u>(9 747)</u>	<u>(160)</u>	<u>(2)</u>	<u>(687)</u>	<u>(10 596)</u>

14. Дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

Ниже приведен анализ балансовой стоимости финансовых активов, включенных в состав дебиторской задолженности и предоплаты:

<i>На 31 декабря 2011 г.</i>	<i>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков</i>	<i>Краткосрочные займы выданные (включая проценты)</i>	<i>Прочая дебиторская задолженность</i>	<i>Дивиденды к получению</i>	<i>Итого</i>
Не просроченные и не обесцененные	15 437	418	3 837	225	19 917
Просроченные, но не обесцененные	6 549	—	572	—	7 121
Просроченные и обесцененные	19 148	5	2 648	—	21 801
Итого	41 134	423	7 057	225	48 839

<i>На 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков</i>	<i>Краткосрочные займы выданные (включая проценты)</i>	<i>Прочая дебиторская задолженность</i>	<i>Дивиденды к получению</i>	<i>Итого</i>
Не просроченные и не обесцененные	18 089	193	6 940	—	25 222
Просроченные, но не обесцененные	4 755	164	46	—	4 965
Просроченные и обесцененные	14 620	2	827	—	15 449
Итого	37 464	359	7 813	—	45 636

<i>На 1 января 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков</i>	<i>Краткосрочные займы выданные (включая проценты)</i>	<i>Прочая дебиторская задолженность</i>	<i>Дивиденды к получению</i>	<i>Итого</i>
Не просроченные и не обесцененные	13 619	314	3 772	—	17 705
Просроченные, но не обесцененные	2 191	—	161	—	2 352
Просроченные и обесцененные	11 159	—	765	—	11 924
Итого	26 969	314	4 698	—	31 981

По состоянию на 31 декабря 2011 года дебиторская задолженность в размере 13 186 млн. руб. (на 31 декабря 2010 г.: 3 342 млн. руб.) была просрочена, но не обесценена. К этой категории относится задолженность нескольких независимых контрагентов, у которых за последний период не было случаев невыполнения обязательств. Анализ данной задолженности по датам возникновения приведен ниже:

<i>Просроченные, но не обесцененные</i>	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
До 3 месяцев	4 125	3 569	1 367
От 3 до 6 месяцев	330	493	105
От 6 до 12 месяцев	1 040	508	496
Свыше 12 месяцев	1 626	395	384
Итого	7 121	4 965	2 352

14. Дебиторская задолженность и предоплата (продолжение)

Обесцененная дебиторская задолженность в основном включает суммы к получению от оптовых предприятий. Анализ данной задолженности по датам возникновения приведен ниже:

<i>Просроченная и обесцененная</i>	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
До 3 месяцев	6 567	2 598	2 928
От 3 до 6 месяцев	1 305	2 830	1 361
От 6 до 12 месяцев	3 119	3 178	1 718
Свыше 12 месяцев	10 810	6 843	5 917
Итого	21 801	15 449	11 924

У Группы отсутствуют залоговые и иные обеспечения в отношении дебиторской задолженности.

46. Денежные средства и их эквиваленты

	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в национальной валюте	9 757	18 138	7 317
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в иностранной валюте	3 026	2 584	2 956
Банковские депозиты на срок не более 3-х месяцев	30 735	10 548	4 436
	43 518	31 270	14 709

Ниже в таблицах представлены имеющиеся у Группы остатки денежных средств и их эквивалентов. Эти остатки не просрочены и не обесценены:

<i>Финансовое учреждение</i>	<i>Кредитный рейтинг</i>	<i>Рейтинговое агентство</i>	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
ОАО "Газпромбанк"	BB+/Стабильный/В	Standard&Poo r's	14 677	3 820	967
ОАО "Сбербанк России"	BBB/Стабильный/F3	Fitch	8 444	2 510	3 987
ЗАО АКБ "Пересвет"	A+/Стабильный	"Эксперт РА"	4 768	12 074	2 475
ОАО "Московский	B+/Стабильный/В	Fitch	3 773	4 590	—

кредитный банк"					
ОАО "Банк ВТБ"	BBB/Стабильный/F3	Fitch	2 084	461	70
ОАО "Альфа-Банк"	BB+/Стабильный/B	Fitch	1 758	861	1 849
ОАО АБ "Россия"	B+/Стабильный/B	Standard&Poor's	1 638	264	—
ЗАО "Транскапиталбанк"	B1/Стабильный/NP	Moody's	942	—	53
ОАО "Первый Республиканский Банк"	B3/Отрицательный/NP	Moody's	585	—	—
ОАО "НОМОС-БАНК"	BB/Стабильный/B	Fitch	507	147	312
ЗАО АКБ "НОВИКОМБАНК"	B2/Стабильный/NP	Moody's	500	—	—
АО "Банк Грузии"	BB-/Стабильный/B	Fitch	437	311	90
Nordea Bank	BBB+/Стабильный/F2	Fitch	380	880	98
ING Bank NV	Aa3/Отрицательный/P-1	Moody's	373	239	21
SWEDBANK AB	A/Стабильный/F1	Fitch	342	680	—
ЗАО "Америабанк"	Не имеет рейтинга	—	224	143	49
АО "Банк ВТБ (Грузия)"	BB/Стабильный/B	Fitch	135	—	16
ОАО "БизнесИнвестБанк"	Не имеет рейтинга	—	129	—	—
ЗАО "Банк ВТБ (Армения)"	Не имеет рейтинга	—	121	28	8
ОАО "Банк "Санкт- Петербург"	Ba3/Стабильный/NP	Moody's	114	5	3
Credit Europe Bank NV	BB/Стабильный/B	Fitch	114	—	—
ОАО "Стандарт Банк"	Baa2/Отрицательный/P-2	Moody's	100	147	111
Прочие			1 373	4 110	4 600
			43 518	31 270	14 709

47. Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи

	<i>Справедливая стоимость на дату приобретения</i>	<i>Обесценение</i>	<i>Выбытие инвестиций</i>	<i>Перекласси- фикация</i>	<i>Справедливая стоимость на 31 декабря 2011 г.</i>
ОАО "Иркутскэнерго"	38 048	—	—	—	38 048
ОАО "Энел ОГК-5"	19 260	(797)	—	—	18 463
ОАО "Фортум"	1 210	(558)	—	—	652
ОАО "Томскэнергосбыт"	729	(625)	—	—	104
ОАО "Кубаньэнергосбыт"	635	—	(635)	—	—
ОАО "Кубанская генерирующая компания"	41	—	(41)	—	—
ОАО "Э.ОН Россия"	—	—	—	4 395	4 395
Итого	59 923	1 980	(676)	4 395	61 662

В результате размещения дополнительных акций в первой половине 2011 года ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" приобрело 40,00% обыкновенных акций ОАО "Иркутскэнерго" (Примечание 1). По решению правительства Российской Федерации инвестиция в ОАО "Иркутскэнерго" должна быть передана ОАО "РусГидро" в ходе его дополнительной эмиссии акций в 2012 году. На дату приобретения (25 марта 2011 г.) Группа признала стоимость инвестиции, представляющую собой затраты по сделке, в размере 38 048 млн. руб., и отнесла ее к категории активов, классифицируемых как предназначенные для продажи.

В результате размещения дополнительных акций в первой половине 2011 года ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" приобрело 3,04% обыкновенных акций ОАО "Фортум" (Примечание 1). Группа планирует реализовать 3,04% обыкновенных акций ОАО "Фортум" в 1 квартале 2012 года (Примечание 36). На дату приобретения инвестиция в ОАО "Фортум" была признана в размере 1 210 млн. руб. (по состоянию на 31 декабря 2011 г.: 652 млн. руб.). Обесценение инвестиции на сумму 558 млн. руб. было признано в составе прибыли и убытков в консолидированном отчете о совокупном доходе (Примечание 26).

В результате размещения дополнительных акций в первой половине 2011 года ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" приобрело 26,43% обыкновенных акций ОАО "Энел ОГК-5" и 31,27% от общего количества акций ОАО "Томскэнергосбыт" (Примечание 1). На дату приобретения руководство планировало реализовать данные акции в течение двенадцати месяцев с даты приобретения (Примечание 36). На дату приобретения инвестиции были признаны в сумме 19,260 млн. руб. и 729 млн. руб., соответственно (по состоянию на 31 декабря 2011 г.: 18 463 млн. руб. и 104 млн. руб., соответственно). Обесценение инвестиций на общую сумму 1 422 млн. руб. было признано в составе прибыли и убытков в консолидированном отчете о совокупном доходе (Примечание 26).

В результате размещения дополнительных акций в первой половине 2011 года ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" приобрело 3,26% обыкновенных акций ОАО "Э.ОН Россия" (Примечание 1). На дату приобретения инвестиция в размере 5 638 млн. руб. была признана как финансовый актив, имеющийся в наличии для продажи. По состоянию на 31 декабря 2011 года инвестиция была переклассифицирована в состав активов, предназначенных для продажи, в сумме 4 395 млн. руб., поскольку руководство приняло решение реализовать данные акции (Примечание 36). Обесценение инвестиций на общую сумму 1 243 млн. руб. было признано в составе прибыли и убытков в консолидированном отчете о совокупном доходе как обесценение инвестиций, имеющихся в наличии для продажи (Примечание 26, Примечание 11).

В результате размещения дополнительных акций в первой половине 2011 года ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" приобрело 26,26%

обыкновенных акций ОАО "Кубаньэнергосбыт" (Примечание 1). В сентябре 2011 года Группа реализовала акции третьей стороне за 850 млн. руб. На дату приобретения инвестиция в ОАО "Кубаньэнергосбыт" была признана в размере 635 млн. руб. (на дату выбытия: 635 млн. руб.).

В результате размещения дополнительных акций в первой половине 2011 года ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" приобрело 26,26% обыкновенных акций ОАО "Кубанская генерирующая компания" (Примечание 1). В декабре 2011 года Группа реализовала акции третьей стороне за 450 млн. руб. На дату приобретения инвестиция в ОАО "Кубанская генерирующая компания" была признана в размере 41 млн. руб. (на дату выбытия: 41 млн. руб.).

Чистый доход от приобретения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, а также активов, классифицируемых как предназначенные для продажи, в размере 333 млн. руб. был признан в составе консолидированного отчета о совокупном доходе по строке Превышение справедливой стоимости приобретенной доли идентифицируемых активов и обязательств над стоимостью инвестиций и чистый доход от приобретения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, а также активов, классифицируемых как предназначенные для продажи.

48. Прочие оборотные активы

	31 декабря 2011 г.	31 декабря 2010 г. (пересчитано)	1 января 2010 г. (пересчитано)
Банковские депозиты со сроком погашения от 3 до 12 месяцев	38 667	1 275	730
Векселя	2 865	—	—
Краткосрочные производные финансовые инструменты	606	183	—
Денежные средства, ограниченные в использовании	259	862	267
Прочие	272	15 828	204
	42 669	18 148	1 201

На 31 декабря 2011 года краткосрочные векселя включали в себя шесть векселей на балансе Материнской компании, выпущенных ЗАО "ВТБ-Лизинг". Балансовая стоимость векселей составляла 2 865 млн. руб. (номинальная стоимость одного векселя составляла 0,5 млн. руб.)

На 31 декабря 2011 года краткосрочные производные финансовые инструменты включали справедливую стоимость открытых производных инструментов RAO Nordic Oy на покупку/продажу электроэнергии с целью хеджирования будущих продаж в сумме 468 млн. руб. (Примечание 21).

На 31 декабря 2011 года краткосрочные производные финансовые инструменты включают справедливую стоимость валютного опциона Материнской компании, срок действия которого истекает 28 декабря 2012 года, на сумму 121 млн. руб. и форвардных контрактов на покупку / продажу иностранной валюты на сумму 17 млн. руб. (31 декабря 2010 г.: 183 млн. руб.) (Примечание 18).

На 31 декабря 2010 года в составе прочих оборотных активов была отражена сумма 15 626 млн. руб., которая относится к строительству второго энергоблока Калининградской ТЭЦ-2. На 31 декабря 2011 года упомянутые оборотные активы были переклассифицированы в состав основных средств (Примечание 6).

На 31 декабря 2011 года остаток по статье денежные средства, ограниченные в использовании, включал в себя средства на депозитах в банках ОКО Bank (обеспечение в пользу Fingrid) и Nordea (обеспечение в пользу NASDAQ OMX AB) на общую сумму 93 млн. руб. (на 31 декабря 2010 г.: 693 млн. руб.; на 1 января 2010 г.: 149 млн. руб.).

На 31 декабря 2011 года остаток по статье денежные средства, ограниченные в использовании, включал в себя средства на депозите в ЗАО "Банк ВТБ (Армения)" (обеспечение в пользу ЕБРР по кредитному договору) на сумму 161 млн. руб. (на 31 декабря 2010 г.: 168 млн. руб.; на 1 января 2010 г.: 21 млн. руб.).

Банковские депозиты с первоначальным сроком погашения от трех до двенадцати месяцев по состоянию на 31 декабря 2011 года

<i>Название банка</i>	<i>Величина процентной ставки</i>	<i>Балансовая стоимость</i>
ОАО "Россельхозбанк"	4,86%-6,70%	8 791
ОАО АКБ "Связь-Банк"	5,40%-7,00%	7 932
ОАО "Московский кредитный банк"	6,25%-8,60%	6 730
ОАО "Банк ВТБ"	3,35%	3 708
ОАО "Газпромбанк"	7,85%-8,75%	3 413
ЗАО АКБ "Пересвет"	6,55%	3 200
ОАО "НОМОС-БАНК"	6,50%	2 000
ОАО "Банк Зенит"	6,50%-7,20%	1 318
Прочие		1 575
		38 667

17. Прочие оборотные активы (продолжение)

Банковские депозиты с первоначальным сроком погашения от трех до двенадцати месяцев по состоянию на 31 декабря 2010 года (пересчитано)

<i>Название банка</i>	<i>Величина процентной ставки</i>	<i>Балансовая стоимость</i>
ОАО АКБ "ИнтрастБанк"	8,60%	400
ОАО Банк "Народный кредит"	10,50%	300
ОАО "Гуга-Банк"	8,00%	300
ОАО "Русь-Банк"	4,50%-9,25%	192
ЗАО "Ардшининвестбанк"	10,00%	13
ЗАО "Транскапиталбанк"	5,60%	11
Прочие		59
		1 275

Банковские депозиты с первоначальным сроком погашения от трех до двенадцати месяцев по состоянию на 1 января 2010 года (пересчитано)

<i>Название банка</i>	<i>Величина процентной ставки</i>	<i>Балансовая стоимость</i>
ОАО АКБ "ИнтрастБанк"	13,00%	400
ОАО Банк "Народный кредит"	11,00%	300
ОАО "Сбербанк России"	11,00%	30
		730

По состоянию на 31 декабря 2011 года в составе банковских депозитов со сроком погашения от 3 до 12 месяцев отражена сумма 27 792 млн. руб., размещенная ОАО "ОГК-3" в ОАО "Россельхозбанк", ОАО АКБ "Связь-Банк", ОАО "Банк ВТБ", ОАО "Газпромбанк", ОАО "Московский кредитный банк" и ОАО "Банк Зенит". Данные депозиты сохранены для будущего погашения задолженности по строительству (Примечание 31).

49. Капитал

Акционерный капитал

<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г.</i>	<i>1 января 2010 г.</i>
-------------------------------	-------------------------------	-------------------------

Количество размещенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (штук)	9 716 000 000 000	2 893 027 370 229	2 274 113 845 013
Номинальная стоимость (в рублях)	0 02809767	0 02809767	0 02809767
Акционерный капитал (в миллионах рублей)	272 997	81 287	63 897

Изменение нераспределенной прибыли в результате приобретения долей, обеспечивающих контроль. Как упоминалось в пункте "Учет по методу предшественника" (Примечание 2) Компания использовала метод объединения долей при отражении приобретения долей, обеспечивающих контроль, в компаниях, находящихся под общим контролем (Примечания 1, 2). В результате приобретенные предприятия были консолидированы Группой, и информация по ним была раскрыта в финансовой отчетности с начала наиболее раннего из представленных периодов (1 января 2010 года), как если бы предприятия были консолидированы всегда.

18. Капитал (продолжение)

Акционерный капитал

Разница в размере 28 708 млн. руб. между стоимостью приобретенных чистых активов и долей, не обеспечивающей контроль, была признана в составе нераспределенной прибыли по состоянию на 1 января 2010 года. Изменения нераспределенной прибыли после 1 января 2010 года в результате приобретения дочерних компаний, находящихся под общим контролем, представлены в таблице ниже.

На 1 января 2010 г. (пересчитано)	28 708
Прибыль приобретенных предприятий за год	6 435
Выпуск акций одной из присоединенных компаний (ОАО "ОГК-1")	2 318
Дивиденды акционерам	(2 138)
Изменение структуры Группы	50
Резерв по пересчету иностранных валют в отношении РазТЭС	24
На 31 декабря 2010 г. (пересчитано)	35 397
На 1 января 2011 г. (пересчитано)	35 397
Прибыль компаний, приобретенных в результате дополнительной эмиссии акций	3 974
Дивиденды акционерам	(460)
Резерв по пересчету иностранных валют в отношении РазТЭС	(48)
Изменение структуры Группы	(2)
Номинальная стоимость размещенных дополнительных акций ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС", переданных в обмен на приобретение контроля над компаниями, находящимися под общим контролем	(27 124)
На 31 декабря 2011 г.	11 737

Движение размещенных акций (в тыс. штук)

	Размещенные акции		Собственные акции, выкупленные у акционеров		Итого	
	тыс. штук	млн. руб.	тыс. штук	млн. руб.	тыс. штук	млн. руб.
1 января 2010 г.	2 274 113 845	63 897	(98 064 455)	(2 755)	2 176 049 390	61 142
Выпуск дополнительных обыкновенных акций	618 913 525	17 390	—	—	618 913 525	17 390
Продажа собственных акций, выкупленных у акционеров	—	—	11 984 361	337	11 984 361	337
Выкуп собственных акций в рамках реализации программы опционов на акции	—	—	44 316 120	1 245	44 316 120	1 245
31 декабря 2010 г.	2 893 027 370	81 287	(41 763 974)	(1 173)	2 851 263 396	80 114

	<i>Размещенные акции</i>		<i>Собственные акции, выкупленные у акционеров</i>		<i>Итого</i>	
	<i>тыс. штук</i>	<i>млн. руб.</i>	<i>тыс. штук</i>	<i>млн. руб.</i>	<i>тыс. штук</i>	<i>млн. руб.</i>
1 января 2011 г.	2 893 027 370	81 28	(41 763 97	(1 17	2 851 263 396	80 11
Выпуск дополнительных обыкновенных акций	5 950 622 717	167 199	—	—	5 950 622 717	167 199
Приобретение компаний под общим контролем }		24 511	—	—	872 349 913	24 511
Приобретение собственных акций, выкупленных у акционеров		—	(2 918 303 817)	(81 998)	(2 918 303 817)	(81 998)
Продажа собственных акций, выкупленных у акционеров		—	1 726 571 437	48 513	1 726 571 437	48 513
Выкуп собственных акций в рамках реализации программы опционов на акции		—	1 647 564	46	1 647 564	46
31 декабря 2011 г.	9 716 000 000	272 99	(1 231 848 790)	(34 61	8 484 151 210	238 38

18. Капитал (продолжение)

Движение размещенных акций (в тыс. штук) (продолжение)

2010 г. Собрание акционеров, состоявшееся 21 декабря 2009 года, утвердило к выпуску 1,6 млрд. дополнительных обыкновенных акций ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" номинальной стоимостью 0,02809767 руб. каждая. 27 апреля 2010 года совет директоров Материнской компании утвердил цену размещения дополнительных обыкновенных акций в размере 0,0402 руб. за акцию. Акционеры Материнской компании выкупили по преимущественному праву 89 610 млн. акций общей стоимостью 3 602 млн. руб. В результате выпуска дополнительных акций объявленный акционерный капитал увеличился на 17 390 млн. руб.

18 июня 2010 года Государственная корпорация "Внешэкономбанк" приобрела по закрытой подписке 529 303 млн. акций общей стоимостью 21 278 млн. руб. Денежные средства, полученные от ГК "Внешэкономбанк", были использованы для финансирования инвестиционного проекта по строительству Уренгойской ГРЭС посредством участия ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" в дополнительном выпуске акций ОАО "ОГК-1" в четвертом квартале 2010 года.

2011 г. Собрание, состоявшееся 25 июня 2010 года, утвердило к выпуску 13,8 млрд. обыкновенных акций ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" номинальной стоимостью 0,02809767 руб. каждая. В июне 2011 года ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" завершило размещение дополнительных акций. Было выпущено 6 822 972 629 771 дополнительных акций.

В результате размещения дополнительных акций в первой половине 2011 года, объявленный акционерный капитал ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" увеличился на 191 790 млн. руб. и по состоянию на 31 декабря 2011 года его размер составил 9 716 млрд. обыкновенных акций.

Опционы "пут" и "колл"

В июне 2010 года Группа заключила с ГК "Внешэкономбанк" соглашение о предоставлении опционов "пут" и "колл", согласно которому:

- ☐ ГК "Внешэкономбанк" предоставляет Группе безотзывное право (опцион "колл") на покупку в любой момент времени в течение шестилетнего периода по цене опциона "колл" всех акций, приобретенных ГК "Внешэкономбанк" по закрытой подписке (см. выше) и находящихся в собственности ГК "Внешэкономбанк" к соответствующей дате; цена опциона "колл" представляет собой наибольшую из следующих переменных величин на дату исполнения: а) цена опциона "пут", б) цена опциона "пут" плюс 20%, умноженная на средневзвешенную цену акций Компании на ММВБ за шестимесячный период, предшествовавший дате поставки, минус цена опциона "пут", в) цена опциона "пут" плюс 20%, умноженная на чистую приведенную стоимость валовой выручки, полученной Компанией от перепродажи опционов на акции, минус цена опциона "пут".
- ☐ Группа предоставляет ГК "Внешэкономбанк" безотзывное право (опцион "пут") на продажу по цене опциона "пут" части или всех акций, приобретенных ГК "Внешэкономбанк" по закрытой подписке; это право может быть исполнено ГК "Внешэкономбанк" в течение трех лет, следующих за первыми тремя годами после даты приобретения акций. Цена опциона "пут" определяется на основании цены приобретения в размере 0,0402 руб., скорректированной на процентную ставку Центрального банка Российской Федерации + 1% за период.

Разница между рыночной ценой акций по опционам "пут" и "колл" на дату заключения опционного соглашения и денежными средствами, полученными Группой от эмиссии акций, в размере 3 970 млн. руб. была отражена как эмиссионный доход в консолидированном отчете об изменениях в капитале за год, закончившийся 31 декабря 2010 года.

По состоянию на 31 декабря 2011 года Группа не имела намерения исполнять опцион "колл".

В сентябре 2011 года Группа заключила с ОАО "Межрегионэнергострой" соглашение о предоставлении опциона "колл".

Группа подписала соглашение об обеспечении с ОАО "Межрегионэнергострой" в рамках договора о предоставлении долгосрочного кредита (Примечание 20 (v)). 20 сентября 2011 года Группа передала ОАО "Межрегионэнергострой" 324 915 627 887 обыкновенных акций Материнской компании в качестве обеспечения исполнения кредитного договора. 6 сентября 2011 года Группа подписала дополнительное соглашение к договору о предоставлении долгосрочного кредита, в соответствии с которым Группа предоставила ОАО "Межрегионэнергострой" опцион на покупку переданных в залог акций по цене 0,0535 руб. за акцию в счет погашения кредита и начисленных процентов. По состоянию на 31 декабря 2011 года справедливая стоимость опциона "колл" составляла 2 352 млн. руб. убытка, который был признан в консолидированном отчете о совокупном доходе (Примечание 27).

18. Капитал (продолжение)

Собственные акции, выкупленные у акционеров

На 31 декабря 2011 года в собственности Группы находилось 1,231,848,790 (31 декабря 2010 г.: 41 763 974; 1 января 2010 г.: 98 064 455) тыс. собственных акций, выкупленных у акционеров, на сумму 34 612 млн. руб. (31 декабря 2010 г.: 1 173 млн. руб.; 1 января 2010 г.: 2 755 млн. руб.).

Собственные акции, выкупленные у акционеров, были получены Группой в результате реорганизации Материнской компании в предыдущие периоды. Все собственные акции, выкупленные у акционеров, принадлежат одной из дочерних компаний, находящейся в полной собственности Компании.

В течение 2010 года 44 316 120 тыс. собственных акций на сумму 1 245 млн. руб. были выкуплены руководством Группы в рамках программы опционов на акции (Примечание 33).

Кроме того, во второй половине 2010 года Группа продала третьим сторонам 11 984 361 тыс. собственных акций, выкупленных у акционеров, на сумму 337 млн. руб. Сумма вознаграждения за продажу данных акций составила 552 млн. руб.

В течение 2011 года в результате размещения дополнительных акций Группа получила 2 918 303 817 тыс. собственных акций, выкупленных у акционеров, на сумму 81 998 млн. руб. В течение отчетного периода 1,708,028,387 тыс. собственных акций, выкупленных у акционеров, на сумму 47 992 млн. руб. были размещены в качестве вознаграждения за покупку доли, обеспечивающей контроль.

В течение 2011 года 18 543 050 тыс. собственных акций, выкупленных у акционеров, на сумму 521 млн. руб. были проданы третьим сторонам. Сумма вознаграждения за продажу данных акций составила 680 млн. руб.

В течение первой половины 2011 года 1 647 564 тыс. собственных акций на сумму 46 млн. руб. были выкуплены руководством Группы в рамках программы опционов на акции (Примечание 33). Сумма вознаграждения за продажу данных акций составила 12 млн. руб.

Эмиссионный доход

2010 г. Разница между ценой размещения (0,0402 руб.) и номинальной стоимостью акций, выпущенных в 2010 году, в размере 7 490 млн. руб. отражена как эмиссионный доход в консолидированном отчете о финансовом положении и консолидированном отчете об изменениях в капитале. Разница между рыночной ценой акций по опционам "пут" и "колл" на дату заключения опционного соглашения и денежными средствами, полученными Группой от эмиссии акций, в размере 3 970 млн. руб. (на 31 декабря 2010 г.: 3 970) была отражена как эмиссионный доход в консолидированном отчете об изменениях в капитале.

2011 г. Эмиссионный доход представляет собой разницу между биржевой котировкой акций ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" на дату приобретения акций, отраженных в составе инвестиций в котируемые и некотируемые финансовые инструменты (финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, активы, классифицируемые как предназначенные для продажи, ассоциированные компании и акции в дочерних компаниях (приобретенные у третьих сторон) и номинальной стоимостью выпущенных акций, составляющей 0,02809767 руб. на каждую акцию. На 31 декабря 2011 года влияние дополнительного

выпуска акций в 2011 году на сумму 58 246 млн. руб. отражено как эмиссионный доход в консолидированном отчете о финансовом положении и консолидированном отчете об изменениях в капитале.

Влияние дополнительного выпуска акций

Общее влияние в размере 204 609 млн. руб., отраженное в консолидированном отчете об изменениях в капитале за 2011 год, включает:

- 1.** стоимость инвестиций в котируемые акции в размере 76 335 млн. руб.;
- 2.** стоимость инвестиций в некотируемые акции в размере 443 млн. руб.;
- 3.** стоимость активов, классифицируемых как предназначенные для продажи, в размере 59 256 млн. руб. (Примечание 16);
- 4.** стоимость инвестиций в ОАО "ОГК-3" в размере 52 108 млн. руб. и доля, не обеспечивающая контроль, признанная на дату приобретения, в размере 16 417 млн. руб.;
- 5.** денежные средства, полученные от продажи акций третьим сторонам, в размере 50 млн. руб.

18. Капитал (продолжение)

Дивиденды

В соответствии с российским законодательством Компания распределяет прибыль в качестве дивидендов или переводит ее в состав резервов на основе данных бухгалтерской отчетности, подготовленной в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета. Выплата дивидендов и прочее распределение прибыли осуществляются на основе бухгалтерской отчетности Компании, подготовленной в соответствии с требованиями российского законодательства. Согласно российскому законодательству распределению подлежит чистая прибыль. Однако эти и другие законодательные и нормативные акты допускают различные толкования и, соответственно, руководство Группы считает, что на данный момент раскрытие информации о размерах распределяемых резервов в настоящей финансовой отчетности является нецелесообразным. Это относится и к присоединенным компаниям.

Консолидированный отчет об изменениях в капитале включает дивиденды, объявленные приобретенными компаниями под общим контролем, до их законного приобретения (даты приобретения путем дополнительного выпуска акций Материнской компанией в течение первой половины 2011 года). Эти дивиденды фактически представляют собой прямое распределение в пользу акционеров приобретенных компаний под общим контролем и, следовательно, являются распределением их капитала, признанного в настоящей финансовой отчетности.

28 апреля 2010 года ООО "РН-Энерго" объявило дивиденды за 2009 год в размере 26 млн. руб.; вся сумма подлежала уплате предыдущим владельцам акций и была отражена в финансовой отчетности как уменьшение нераспределенной прибыли в результате приобретения долей, обеспечивающих контроль.

30 апреля 2010 года компания Группы UAB INTER RAO Lietuva объявила дивиденды за 2009 год в размере 28,98 тыс. литовских литов на акцию; общая сумма дивидендов составила 29 млн. литовских литов или 339 млн. руб., из которых 14 млн. литовских литов или 166 млн. руб. были выплачены миноритарным акционерам.

31 марта 2010 года компания Группы ТОО "Казэнергоресурс" объявила дивиденды за 2009 год в размере 172 млн. казахских тенге или 24 млн. руб., из которых 41 млн. казахских тенге или 6 млн. руб. были выплачены миноритарным акционерам.

28 мая 2010 года компания Группы ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания" объявила дивиденды за 2009 год в размере 0,003727863 руб. за привилегированную акцию; общая сумма дивидендов составила 1 млн. руб. и была полностью выплачена миноритарным акционерам.

25 июня 2010 года ОАО "Разданская энергетическая компания (РазТЭС)" объявила дивиденды за 2009 год в размере 48,15735 драма за акцию; общая сумма дивидендов, подлежащая уплате предыдущим владельцам акций, составила 76,9 млн. драмов или 7 млн. руб. и была отражена в финансовой отчетности как уменьшение нераспределенной прибыли в результате приобретения долей, обеспечивающих контроль.

24 июня 2010 года ОАО "Петербургская сбытовая компания" объявила дивиденды за 2009 год в размере 0,608606 руб. за привилегированную акцию; общая сумма дивидендов составила 80 млн. руб., из которых 49 млн. руб. подлежали уплате предыдущим владельцам акций и были отражены в финансовой отчетности как уменьшение нераспределенной прибыли в результате приобретения долей, обеспечивающих контроль, а 31 млн. руб. подлежал уплате миноритарным акционерам.

30 июня 2010 года одна из дочерних компаний ОАО "Мосэнергосбыт" объявила дивиденды за 2009 год в размере 6 млн. руб., из которых 3 млн. руб. были выплачены миноритарным акционерам.

29 сентября 2010 года ОАО "Мосэнергосбыт" объявило дивиденды за шесть месяцев 2010 года в размере 0,1020646850 руб. за обыкновенную акцию; общая сумма дивидендов составила 2 883 млн. руб., из которых 1 468 млн. руб. подлежали уплате предыдущим владельцам акций и были отражены в финансовой отчетности как уменьшение нераспределенной прибыли в результате приобретения долей, обеспечивающих контроль, а 1 415 млн. руб. подлежали уплате миноритарным акционерам.

28 декабря 2010 года ОАО "Петербургская сбытовая компания" объявило дивиденды за девять месяцев 2010 года в размере 1,06506825545 руб. за обыкновенную акцию; общая сумма дивидендов составила 956 млн. руб., из которых 588 млн. руб. подлежали уплате предыдущим владельцам акций и были отражены в финансовой отчетности как уменьшение нераспределенной прибыли в результате приобретения долей, обеспечивающих контроль, а 71 млн. руб. подлежал уплате миноритарным акционерам.

17 марта 2011 года компания Группы ОАО "Промышленная энергетика" объявила и выплатила дивиденды за 2010 год в размере 24 900 руб. за акцию; общая сумма дивидендов составила 75 млн. руб., из которых 19 млн. руб. было выплачено миноритарным акционерам.

10 июня 2011 года компания Группы ОАО "Промышленная энергетика" объявила дивиденды за 1 квартал 2011 года в размере 39 900 руб. за акцию; общая сумма дивидендов составила 120 млн. руб., из которых 30 млн. руб. было выплачено миноритарным акционерам.

18. Капитал (продолжение)

Дивиденды (продолжение)

27 апреля 2011 года компания Группы UAB INTER RAO Lietuva объявила дивиденды за 2010 год в размере 60,8 млн. литовских литов или 715,9 млн. руб., из которых 29,8 млн. литовских литов или 351 млн. руб. были выплачены миноритарным акционерам.

29 апреля 2011 года ООО "РН-Энерго" объявило дивиденды за 2010 год в размере 353 млн. руб.; вся сумма подлежала уплате предыдущим владельцам акций и была отражена в финансовой отчетности как уменьшение нераспределенной прибыли в результате приобретения долей, обеспечивающих контроль.

24 июня 2011 года Материнская компания объявила дивиденды за 2010 год в размере 0,00001544 руб. за акцию. Общая сумма дивидендов составила 105 млн. руб.

30 июня 2011 года предприятие Группы ТОО "Казэнергоресурс" объявило дивиденды за 2010 год в размере 246,5 млн. казахских тенге или 47 млн. руб., из которых 59,5 млн. казахских тенге или 10 млн. руб. были выплачены миноритарным акционерам.

24 июня 2011 года компания Группы ОАО "Петербургская сбытовая компания" объявила дивиденды за 2010 год в размере 0,0521448952 руб. за акцию; общая сумма дивидендов составила 47 млн. руб., из которых 3 млн. руб. было выплачено миноритарным акционерам.

28 июня 2011 года предприятие Группы ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания" объявило дивиденды за 2010 год в размере 0,0257325356 руб. за привилегированную акцию; общая сумма дивидендов составила 6 млн. руб. и была полностью выплачена миноритарным акционерам.

29 июня 2011 года компания Группы ОАО "Саратовэнерго" объявила дивиденды за 2010 год в размере 0,010008598314 руб. за привилегированную акцию; общая сумма дивидендов составила 15 млн. руб. и была полностью выплачена миноритарным акционерам.

В апреле-июне 2011 года дочерние компании ОАО "Мосэнергосбыт", являющейся компанией Группы, объявили дивиденды за 2010 год в размере 94 млн. руб., из которых 43 млн. руб. было выплачено миноритарным акционерам.

12 июля 2011 года ООО "РН-Энерго" объявило дивиденды за шесть месяцев, закончившихся 30 июня 2011 года в размере 107 млн. руб.; вся сумма подлежала уплате предыдущим владельцам акций и была отражена в финансовой отчетности как уменьшение нераспределенной прибыли в результате приобретения долей, обеспечивающих контроль.

Резерв по хеджированию денежных потоков

В апреле 2009 года Материнская компания заключила договор о процентном свопе в отношении будущих платежей в сумме 109 млн. долл. США в период с 13 мая 2009 года до 12 ноября 2013 года с целью хеджирования будущих процентных выплат

по долгосрочному кредитному договору с ГК "Внешэкономбанк" с плавающей процентной ставкой, равной ЛИБОР (Примечание 20 (iii)). В соответствии с договором платежный период составляет шесть месяцев, датой первого платежа является 12 ноября 2009 года. Чистая прибыль по данным операциям хеджирования за 2011 год была признана в составе прочего совокупного дохода в консолидированном отчете о совокупном доходе и составила 1 млн. руб. (чистый убыток за 2010 год составил 95 млн. руб., за вычетом налога на сумму 23 млн. руб.). По состоянию на 31 декабря 2011 года убыток по вышеупомянутой операции хеджирования составил 89 млн. руб., за вычетом налога в размере 22 млн. руб. (по состоянию на 31 декабря 2010 г.: убыток составил 90 млн. руб., за вычетом налога на сумму 22 млн. руб., по состоянию на 1 января 2010 г.: прибыль составила 5 млн. руб., за вычетом налога на сумму 1 млн. руб.).

В 2010 году Материнская компания заключила ряд форвардных валютных контрактов с целью хеджирования денежных потоков, связанных с продажами в евро в 2011 году. Чистая прибыль по данным операциям хеджирования за 2010 год была признана в составе прочего совокупного дохода в консолидированном отчете о совокупном доходе и составила 133 млн. руб., за вычетом налога на сумму 28 млн. руб. В 2011 году накопленная прибыль от операций хеджирования была списана через прочий совокупный доход в размере 133 млн. руб., за вычетом налога на сумму 28 млн. руб. в связи с закрытием данных форвардных контрактов.

В 2011 году Материнская компания заключила ряд форвардных валютных контрактов и опционов с целью хеджирования денежных потоков, связанных с продажами в евро в 2012 году. По состоянию на 31 декабря 2011 года чистый убыток по данным операциям хеджирования был признан в составе прочего совокупного дохода в консолидированном отчете о совокупном доходе и составил 7 млн. руб., за вычетом налога на сумму 2 млн. руб.

18. Капитал (продолжение)

Резерв по хеджированию денежных потоков (продолжение)

В 2010 и 2011 годах RAO Nordic Oy заключила форвардные контракты на поставку электроэнергии с целью хеджирования денежных потоков, связанных с продажами электроэнергии. Чистая прибыль по данным операциям хеджирования за 2011 год была признана в составе прочего совокупного дохода в консолидированном отчете о совокупном доходе и составила 1 641 млн. руб., за вычетом налога на сумму 553 млн. руб. и положительной курсовой разницы от пересчета в валюту представления отчетности в сумме 14 млн. руб. (чистый убыток за 2010 год составил 1 253 млн. руб., за вычетом налога на сумму 440 млн. руб.). По состоянию на 31 декабря 2011 года чистая прибыль по вышеупомянутым операциям хеджирования составила 388 млн. руб., за вычетом налога на сумму 113 млн. руб. и положительной курсовой разницы от пересчета в валюту представления отчетности на сумму 42 млн. руб. (по состоянию на 31 декабря 2010 г.: убыток в размере 1 253 млн. руб., за вычетом налога на сумму 440 млн. руб.).

Резерв на изменение справедливой стоимости

Чистый убыток Акционеров Компании от переоценки финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, за 2011 год был отражен в составе прочего совокупного дохода в консолидированном отчете о совокупном доходе и составил 319 млн. руб. (2010 г.: чистая прибыль составила 23 млн. руб., из которых на долю Акционеров Компании и долю миноритарных акционеров приходилось 15 млн. руб. и 8 млн. руб., соответственно). По состоянию на 31 декабря 2011 года накопленный резерв по переоценке финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, составил 334 млн. руб., из которых на долю Акционеров Компании и на долю миноритарных акционеров приходилось 329 млн. руб. и 5 млн. руб., соответственно (на 31 декабря 2010 г.: накопленный резерв по переоценке финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, составил 15 млн. руб., из которых на долю Акционеров Компании и на долю миноритарных акционеров приходилось 10 млн. руб. и 5 млн. руб., соответственно; на 1 января 2010 г.: накопленный резерв по переоценке финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи, составил 38 млн. руб., из которых на долю Акционеров Компании и на долю миноритарных акционеров приходилось 25 млн. руб. и 13 млн. руб., соответственно).

50. Прибыль на акцию

Расчет прибыли на акцию производится исходя из прибыли за период и средневзвешенного количества обыкновенных акций, находившихся в обращении в течение отчетного года, как показано ниже. Разводняющий эффект неисполненных опционов, выпущенных в рамках опционной программы I, на 31 декабря 2010 года (Примечание 33(б)) отражается как разводнение акций при расчете разводненной прибыли на акцию. На 31 декабря 2011 года влияние признания опционов "пут" и "колл" по соглашению с ГК "Внешэкономбанк" (Примечание 18), опциона "колл" по соглашению с ОАО "Межрегионэнергострой" (Примечание 18), а также второго этапа программы опционов на акции (Примечание 33(б)), уменьшающее разводнение акционерного капитала, не учитывалось при расчете разводненной прибыли на акцию.

*За год,
закончившийся
31 декабря 2010 г.
(пересчитано)*

Средневзвешенное количество акций для расчета базовой прибыли на акцию	3 470 794 579 030
------------------------------------------------------------------------	--------------------------

Включая эффект на Группу до второго выпуска акций	2 508 397 473 863
---------------------------------------------------	-------------------

Включая эффект на ретроспективную консолидацию приобретенных компаний во время второго выпуска акций	962 397 105 167
------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------

Эффект разводнения:

Опционы на акции	1 431 859 089
Средневзвешенное количество акций, скорректированное с учетом разводнения	3 472 226 438 119
Прибыль, приходящаяся на акционеров Компании	14 561
Базовая прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров Компании (в руб.)	0,00420
Разводненная прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров Компании (в руб.)	0,00419
	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.</i>
	7 336 720 876 252
Прибыль, приходящаяся на акционеров Компании	36 144
Прибыль на обыкновенную акцию в счет прибыли, приходящейся на акционеров Компании (в руб.) – базовая и разводненная	0,00493

51. Кредиты и займы

В настоящем примечании представлена информация об условиях договоров о кредитах и займах Группы. Определенные кредитные договоры содержат обязательства финансового и нефинансового характера.

<i>Кредиты и займы</i>	<i>Валюта</i>	<i>На 31 декабря 2011 г.</i>	<i>На 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>На 1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
ОАО "Межрегионэнергострой" (v)	Российский рубль	12 883	–	–
ОАО "Газпромбанк"	Российский рубль	4 939	4 324	2 531
ОАО "Альфа-Банк"	Российский рубль	4 700	4 200	–
ОАО АБ "Россия"	Российский рубль	3 000	1 000	–
ОАО "Сбербанк России"	Российский рубль	2 600	4 000	12 130
ГК "Внешэкономбанк" (iv)	Российский рубль	2 133	2 449	3 948
ЗАО "ЮниКредит Банк"	Российский рубль	500	509	–
ОАО "ТрансКредитБанк"	Российский рубль	–	3 800	1 600
ING Bank NV	Российский рубль	–	2 833	2 833
Прочие		–	878	3 869
Итого, в руб.	Российский рубль	30 755	23 993	26 911
ГК "Внешэкономбанк" (iii) ⁵	Доллар США	5 252	4 968	4 930
ING Bank NV (x)	Доллар США	2 384	–	–
ЕБРР (vi)	Доллар США	805	–	–
Министерство финансов Грузии (i,a-б)	Доллар США	125	116	214
Прочие		219	962	3 164
Итого, в долл. США	Доллар США	8 785	6 046	8 308
ЕБРР (vii)	Евро	1 516	1 700	655
ГК "Внешэкономбанк" (viii)	Евро	812	899	–
ОАО АБ "Россия"	Евро	625	605	–
SWEDBANK AB	Евро	505	–	–
Министерство финансов Грузии (i,в)	Евро	25	29	46
Прочие		–	164	324
Итого, в евро	Евро	3 483	3 397	1 025

⁵ Группа хеджирует риски, связанные с плавающей ставкой процента, привязанной к ЛИБОР, по займу ГК "Внешэкономбанк", выраженному в долларах США (Примечание 18).

Правительство Армении (ii)	Японская иена	847	788	321
Правительство Грузии	Японская иена	473	—	—
Итого, в японских иенах	Японская иена	1 320	788	321
Итого, в армянских драмах	Армянский драм	—	—	107
Итого, в грузинских лари	Грузинский лари	115	—	—
Финансовая аренда			—	—
Финансовая аренда (ix)	Российский рубль	823	1 040	1 364
Финансовая аренда	Доллар США	552	633	—
Финансовая аренда	Евро	678	2	1
Итого долгосрочные кредиты и займы		46 511	35 899	38 037
За вычетом: краткосрочной части долгосрочных кредитов и займов и долгосрочной финансовой аренды		(1 997)	(3 301)	(4 659)
		44 514	32 598	33 378

20. Кредиты и займы (продолжение)

Эффективная процентная ставка

	<i>На 31 декабря 2011 г.</i>	<i>На 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>На 1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Кредиты и займы с фиксированной процентной ставкой			
Российский рубль	6,85 - 10,10%	8,50 - 14,00%	10,5 - 19,5%
Доллар США	8,00 - 20,00%	10,00 - 20,00%	10,00 - 20,00%
Евро	4,77% - 20,00%	7,50 - 20,00%	20,00%
Японская иена	11,20 - 18,00%	8,00%	11,10 - 12,60%
Грузинский лари	18,00%		0
Кредиты и займы с переменной процентной ставкой			
Российский рубль	8,75%	5,49 - 15,40%	9,25-25,67%
Доллар США	2,64 - 6,44%	6,44 - 6,62%	3,34 - 6,54%
Евро	5,04 - 8,54%	5,92 - 8,14%	14%
Финансовая аренда			
Российский рубль	4,55 - 13,76%	4,32 - 13,11%	12,6%
Доллар США	15,40%	14,79%	9,00 - 16,00%
Евро	4,80 - 5,00%	4,90%	4,90%

Эффективная процентная ставка (продолжение)

Эффективная процентная ставка – это ставка, которая точно дисконтирует расчетные будущие денежные платежи и поступления в течение ожидаемого срока действия финансового инструмента или в течение более короткого срока до чистой балансовой стоимости финансового актива или обязательства.

На 31 декабря 2011 года оценочная справедливая стоимость всех долгосрочных займов (включая текущую часть обязательств по долгосрочным займам) составила 45 381 млн. руб. (31 декабря 2010 г.: 35 634 млн. руб.; 1 января 2010 г.: 37 948 млн. руб.). Стоимость рассчитана путем дисконтирования будущих потоков денежных средств по договору с использованием текущей рыночной процентной ставки, применяемой Группой для аналогичных финансовых инструментов.

- На 31 декабря 2011 года на балансе одной из компаний Группы – ООО "Мтквари Энергетика" – было три займа с общей балансовой стоимостью 148 млн. руб., привлеченных предшественником этой компании и полученных Группой в результате приобретения этой компании в 2003 году.

Первоначально эти три займа были получены правительством Грузии у международных кредитно-финансовых институтов (Всемирного банка, ЕБРР и KfW) для реабилитации определенных генерирующих активов и были переданы предшественнику этого предприятия Группы в ходе приватизации.

В настоящее время задолженность по этим займам должна погашаться следующим образом:

- Министерству финансов Грузии (Международная ассоциация развития/ Всемирный банк) – 36 млн. долл. США

в соответствии с графиком платежей по договору, начиная с 2021 по 2072 год; процентная ставка составляет 7%;

- 8.** Министерству финансов Грузии (ЕБРР) – 14,4 млн. долл. США в соответствии с графиком платежей по договору, начиная с 2021 по 2072 год; процентная ставка составляет 8,2%;
- 9.** Министерству финансов, Министерству топлива и энергетики Грузии, Национальному банку Грузии (KfW) – 30 млн. евро в соответствии с графиком платежей по договору, начиная с 2021 по 2070 год; процентная ставка составляет 0,75%.

Все три займа имеют общие условия приоритетности погашения займов, изложенные ниже:

- 22.** Предприятие должно покрывать все текущие операционные расходы.
- 23.** Предприятие должно погасить основную сумму долга и соответствующие проценты по займам к выплате в пользу Материнской компании в размере максимальной совокупной основной суммы долга в 50 млн. долл. США.
- 24.** Предприятие должно погасить задолженность по субординированным займам, то есть займам, выданным правительством Грузии, которые изначально были получены от Всемирного банка, ЕБРР и KfW, указанных выше.
- 25.** Предприятие должно погасить основную сумму долга и соответствующие проценты по займам к выплате в пользу Материнской компании свыше предельной суммы в размере 50 млн. долл. США, указанной выше во втором пункте.

20. Кредиты и займы (продолжение)

Эффективная процентная ставка (продолжение)

Руководство Группы рассмотрело способность ООО "Мтквари Энергетика" погашать существующие и будущие обязательства в соответствии с вышеуказанным графиком погашения задолженности по займам и пришло к заключению, что погашение этих трех займов начнется не ранее 2021 года, при этом последний платеж будет сделан в 2072 году. Амортизированная стоимость этих займов была рассчитана с учетом будущих денежных потоков, связанных с погашением этих займов, дисконтированных по ставке 20%, которая представляет собой рыночную процентную ставку по займам для ООО "Мтквари Энергетика" на дату получения этих займов.

Материнская компания находится в процессе заключения ряда генеральных соглашений о зачете с Правительством Грузии с целью погашения кредитов, полученных от Министерства финансов, посредством дополнительного выпуска акций АО "Теласи". 27 декабря 2011 года Материнская компания подписала меморандумом о взаимопонимании по данному вопросу.

При оценке будущих денежных потоков были пересмотрены ключевые допущения, что привело к изменению амортизированной стоимости займов на 31 декабря 2011 года. Группа признала финансовые доходы на сумму 4 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, и процентные расходы, связанные с амортизацией дисконтирования по вышеуказанным займам ООО "Мтквари Энергетика" в сумме 53 млн. руб. за год, закончившийся 31 декабря 2010 года.

4. Кредитная линия на сумму 3 877 млн. японских иен по ставке 1,8% была открыта для финансирования электроэнергетической программы Армении "Электрические сети". Кредит подлежит погашению в период с 10 февраля 2009 года по 10 февраля 2039 года. Кредит получен в форме консультационных услуг и авансов, отраженных компанией в составе незавершенного строительства.

Так как процентная ставка по этому кредитному договору была существенно ниже рыночных, первоначально заем был отражен по дисконтированным суммам с использованием рыночных ставок, действовавших на дату первоначального признания (8%). После первоначального признания заем будет отражен по амортизированной стоимости с использованием ставки дисконтирования, принятой при первоначальном признании.

5. На 31 декабря 2011 года Группа имела кредит в сумме 163 млн. долл. США с эффективной процентной ставкой в размере 5,3% (в 2010 году – 6,56%, в 2009 году – 6,53%) для финансирования приобретения компании Freecom Trading Limited, владеющей 49% долей участия в компании ЗАО "Молдавская ГРЭС", инвестиция в которую впоследствии была переведена в Материнскую компанию в декабре 2011 года. Кредит подлежит погашению 11 ноября 2015 года.
6. В марте 2009 года Группа получила кредит в размере 2 133 млн. руб. Эффективная процентная ставка в 2011 году составила 8,5% (в 2010 году – 10,5%, в 2009 году – 14%). Долгосрочный кредит предназначен для финансирования строительства второго энергоблока Сочинской ТЭС, которая является одним из филиалов ООО "Интер РАО – Электрогенерация" со второй половины 2011 года. Кредит подлежит погашению 29 сентября 2018 года.

В декабре 2011 года, в соответствии с новым договором, кредиты (iii) и (iv) были рефинансированы одной из дочерних компаний Группы INTER RAO Credit B.V. В результате процентная ставка по заему (iii) не изменилась, а по заему (iv) маржа уменьшилась на 0,9%. Материнская компания выступит гарантом по данному договору.

7. 23 июня 2011 года договор прямого финансирования строительства второго энергоблока Калининградской ТЭЦ-2, заключенный с ОАО "Межрегионэнергострой" (Примечание 21), был переоформлен в договор о предоставлении долгосрочного кредита, процентная ставка по которому составила 0,83%. Кредит был дисконтирован по ставке 9%. Дисконт в размере 4 510 млн. руб. был отражен в составе процентного дохода. Процентные расходы (амортизация), составили 568 млн. руб. Основная часть кредита и проценты, начисленные за весь период, будут выплачены в 2015 году. В июне 2011 года все обязательства по кредиту были переданы одной из компаний Группы ЗАО "ИНТЕР РАО Капитал". Материнская компания выступает в качестве гаранта по договору о передаче обязательств. В сентябре 2011 года Группа подписала дополнительное соглашение к договору о предоставлении долгосрочного кредита и заключила с ОАО "Межрегионэнергострой" соглашение о предоставлении опциона "колл" (Примечание 18).

20. Кредиты и займы (продолжение)

Эффективная процентная ставка (продолжение)

8. В феврале 2011 года АО "Теласи" получило кредит от ЕБРР в размере 25 млн. долл. США с плавающей процентной ставкой ЛИБОР+3,5%, для продолжения финансирования инвестиционной программы по реабилитации электрической сети низкого напряжения. Кредит подлежит погашению 4 ноября 2020 года. Материнская компания выступает гарантом по данному договору.
9. На 30 апреля 2009 года ЗАО "Электрические сети Армении" получило кредит на сумму 42,0 млн. евро с плавающей процентной ставкой, равной ЛИБОР+Маржа, для целей финансирования инвестиционной программы по реабилитации и модернизации распределительных электрических сетей. В 2011 году маржа была изменена и в настоящий момент варьируется в пределах от 3,5% до 5,0%. Кредит подлежит погашению в октябре 2018 года. Материнская компания выступает гарантом по данному договору.
10. На 17 июня 2009 года ЗАО "Электрические сети Армении" получило кредит на сумму 22,5 млн. евро с плавающей процентной ставке, равной ЕВРИБОР+7,0%, для целей финансирования инвестиционной программы по реабилитации и модернизации распределительных электрических сетей. В первой половине 2011 года маржа была изменена в соответствии с условиями договора и в настоящий момент составляет 5,0%. Кредит подлежит погашению в октябре 2018 года. На 15 октября 2009 года Материнская компания подписала с кредитором договор гарантии, по которому она несет солидарную ответственность по указанному кредиту.
11. На 31 декабря 2011 года обязательство по договору финансовой аренды, выраженное в рублях, включало, главным образом, обязательство перед ЗАО "Бизнес-Альянс" в сумме 773 млн. руб. по финансовой аренде оборудования для второго энергоблока Сочинской ТЭС, которая является одним из филиалов ОАО "Интер РАО – Электрогенерация" со второй половины 2011 года. Энергоблок был введен в эксплуатацию в конце 2009 финансового года. В соответствии с условиями аренды арендодатель возлагает все затраты, возникающие в результате изменения плавающей процентной ставки (ЕВРИБОР) и/или обменного курса (шведская крона/евро и рубль/евро), на ОАО "Интер РАО – Электрогенерация".
12. На 23 сентября 2011 года INTER RAO Credit B.V. получила кредит от ING Bank N.V. в размере 74 млн. долл. США с эффективной процентной ставкой 2.64% для финансирования приобретения ОАО "Храми ГЭС I" и ОАО "Храми ГЭС II" (Примечание 5). Кредит подлежит погашению в сентябре 2016 года. Материнская компания выступает гарантом по данному договору.

В июне 2010 года АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2" привлекло два кредита в размере 385 млн. долл. США и 12 000 млн. руб. от Евразийского банка развития и ГК "Внешэкономбанк" со сроком погашения в 2025 году. Акционеры Компании выдали в пользу банков гарантию в размере 50% от суммы обоих кредитов, а Совет директоров Компании передал в залог принадлежащие Компании акции АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2" в качестве обеспечения. Обязательства Компании по гарантии и залогу ограничены 50% от суммы обоих кредитов, полученных предприятием; в отношении оставшихся 50% гарантию и аналогичный залог должен предоставить второй собственник предприятия – АО "Фонд национального благосостояния "Самрук-Казына". На 31 декабря 2011 года АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2" не получало никаких выплат по данным кредитным договорам.

Общая сумма обязательств по финансовой аренде – минимальные арендные платежи

	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Менее 1 года	580	517	563
От 1 года до 5 лет	1 901	1 599	1 115
Свыше 5 лет	7	12	193
	2 488	2 128	1 871
Будущие расходы по финансовой аренде (лизингу)	(435)	(453)	(506)
Текущая стоимость обязательств по финансовой аренде	2 053	1 675	1 365

20. Кредиты и займы (продолжение)

Эффективная процентная ставка (продолжение)

Текущая стоимость обязательств по финансовой аренде представлена следующим образом:

	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Менее 1 года	438	355	398
От 1 года до 5 лет	1 611	1 310	767
Свыше 5 лет	4	10	200
	2 053	1 675	1 365

Таблица сроков погашения заемных средств:

	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Срок погашения			
От 1 года до 2 лет	10 245	5 767	6 915
От 2 до 5 лет	31 766	24 179	24 855
Свыше 5 лет	2 503	2 652	1 608
	44 514	32 598	33 378

Изменение процентной ставки приводит к изменению либо справедливой стоимости займов (займы с фиксированной ставкой процента) либо будущих потоков денежных средств (займы с плавающей ставкой процента). Материнская компания разработала официальную политику в отношении определения допустимого риска Компании, связанного с фиксированными и плавающими ставками процента. Привлекая новые кредиты и займы, руководство использует профессиональные суждения для того, чтобы решить, какая ставка, фиксированная или плавающая, будет более благоприятной для Компании в течение ожидаемого периода до срока погашения. Что касается других компаний Группы, в соответствии с корпоративными регулирующими документами, решения о привлечении новых займов и кредитов, принимаемые на уровне дочерних компаний, должны утверждаться Материнской компанией. К дочерним компаниям руководство применяет аналогичную политику принятия решений в отношении условий привлечения займов и кредитов.

Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

	<i>Эффективная процентная ставка</i>	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Краткосрочные кредиты и займы:	5,00 - 11,00%	1 358	2 428	7 722
Краткосрочная часть долгосрочных кредитов и займов	5,04 - 18,00%	1 559	2 946	4 261
Краткосрочная часть обязательств по финансовой аренде	4,55 - 15,40%	438	355	398
Проценты к уплате (включая проценты по краткосрочным кредитам и проценты по краткосрочной части долгосрочных кредитов)		103	207	310
Итого		3 458	5 936	12 691

На 31 декабря 2011 года банковский кредит, предоставленный ЗАО "Эйч-Эс-Би-Си Банк Армения" обеспечен собственностью балансовой стоимостью 33 млн. руб. (31 декабря 2010 г.: 25 млн. руб.; 1 января 2010 г.: 22 млн. руб.) (Примечание 6 (б)).

20. Кредиты и займы (продолжение)

Эффективная процентная ставка (продолжение)

Группа располагает следующими неиспользованными кредитными линиями:

	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
<i>С плавающей ставкой:</i>			
Истекающие в течение одного года	7 520	6 798	9 509
Истекающие более чем через один год	11 500	6 050	8 300
	19 020	12 848	17 809
<i>С фиксированной ставкой:</i>			
Истекающие в течение одного года	2 376	4 219	8 599
Истекающие более чем через один год	18 676	6 475	4 106
	21 052	10 694	12 705
Итого	40 072	23 542	30 514

52. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства

	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
<i>Финансовые обязательства</i>			
Кредиторская задолженность	32 850	23 795	17 968
Краткосрочные производные финансовые инструменты	93	1 750	75
Дивиденды к выплате	79	741	26
Прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы	4 403	4 642	2 448
Итого	37 425	30 928	20 517
<i>Нефинансовые обязательства</i>			
Целевое финансирование	—	14 430	—
Авансы полученные	14 026	9 436	9 049
Задолженность перед персоналом	3 183	1 994	1 169
Краткосрочные резервы	1 752	1 274	882
Итого	18 961	27 134	11 100
	56 386	58 062	31 617

Краткосрочные производные финансовые инструменты, отраженные на 31 декабря 2011 года, включают справедливую стоимость форвардных контрактов на покупку/ продажу иностранной валюты в размере 83 млн. руб. (31 декабря 2010 г.: 41 млн. руб.; 1 января 2010 г.: ноль) и валютный опцион на сумму 10 млн. руб. (Примечание 18).

Краткосрочные производные финансовые инструменты, отраженные на 31 декабря 2010 года, включают справедливую стоимость открытых производных инструментов RAO Nordic Oy на покупку/продажу электроэнергии с целью хеджирования будущих продаж в сумме 1 706 млн. руб. (1 января 2010 г.: 75 млн. руб.) и справедливую стоимость форвардных контрактов на покупку/ продажу иностранной валюты в размере 3 млн. руб. (1 января 2010 г.: ноль), срок действия которых истекает 23 декабря 2011 года.

На 31 декабря 2010 года целевое финансирование в сумме 14 430 млн. руб. представляло собой финансирование, полученное от ОАО "Межрегионэнергострой" для строительства второго энергоблока Калининградской ТЭЦ-2 от лица этой компании по инвестиционному договору. 23 июня 2011 года договор прямого финансирования был переоформлен в договор о предоставлении долгосрочного кредита (Примечание 20 (v)).

На 31 декабря 2011 года прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы представляли собой обязательство перед FORTUM POWER AND HEAT OY по договору купли-продажи акций ОАО "ПСК" (Группа компаний) на сумму 1 140 млн. руб. (на 31 декабря 2010 г.: 1 272 млн. руб.).

21. Кредиторская задолженность и начисленные обязательства (продолжение)

На 31 декабря 2011 года прочая кредиторская задолженность и начисленные расходы представляли собой краткосрочную часть обязательства RAO Intertech B.V. по уплате взносов в уставный капитал RUS Gas Turbines Holding B.V. на сумму 583 млн. руб. (Примечание 22)

На 31 декабря 2011 года полученные авансы на сумму 14 026 млн. руб. связаны в основном с продажей электроэнергии и представлены авансами, полученными от клиентов ОАО "Мосэнергосбыт" (Группа компаний), ОАО "ПСК" (Группа компаний) и ООО "РН-Энерго".

В составе краткосрочных резервов был отражен резерв под урегулирование иска, поданного против одной из компаний Группы в отношении Российского законодательства о конкуренции на сумму 1 138 млн. руб. (31 декабря 2010 г.: 1 138 млн. руб.; 1 января 2010 г.: ноль). По состоянию на дату утверждения данной консолидированной финансовой отчетности Группа находится в стадии судебных слушаний.

Ниже представлен отчет об изменении краткосрочных резервов:

	<i>Резерв под судебные разбира- тельства</i>	<i>Резерв по налоговым обязательст-вам</i>	<i>Прочие резервы</i>	<i>Всего</i>
На 1 января 2010 г. (пересчитано)	343	465	74	882
Начисление резерва	1 169	—	119	1 288
Использовано резерва в течение года	(233)	—	(121)	(354)
Восстановление резерва	(46)	(466)	(26)	(538)
Переклассификация	—	—	(2)	(2)
Пересчет валют	(5)	1	2	(2)
На 31 декабря 2010 г. (пересчитано)	1 228	—	46	1 274
На 1 января 2011 г. (пересчитано)	1 228	—	46	1 274
Начисление резерва	188	174	227	589
Использовано резерва в течение года	(7)	—	(3)	(10)
Восстановление резерва	(43)	(865)	—	(908)
Приобретение компаний Группы	30	774	—	804
Выбытие компаний Группы	—	—	(1)	(1)
Пересчет валют	3	1	—	4
На 31 декабря 2011 г.	1 399	84	269	1 752

Восстановление резерва за год, закончившийся 31 декабря 2011 года в размере 319 млн. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2010 года – начисление резерва в размере 750 млн. руб.) было признано прочих резервах в расходах от операционной деятельности в консолидированном отчете о совокупном доходе.

53. Прочие долгосрочные обязательства

	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Финансовые обязательства			
Долгосрочные производные финансовые инструменты	6 054	124	3
Прочие долгосрочные обязательства	554	134	67
Итого финансовые обязательства	6 608	258	70
Нефинансовые обязательства			
Пенсионные обязательства	2 038	1 342	1 263
Авансы полученные	2 453	—	—
Резерв под восстановление участков	559	289	282
Целевое финансирование	—	—	9 402
Государственные субсидии	510	485	270
Единые социальные налоги к уплате по пенсионным обязательствам	179		
Итого нефинансовые обязательства	5 739	2 116	11 217
Итого	12 347	2 374	11 287

22. Прочие долгосрочные обязательства (продолжение)

Долгосрочные производные финансовые инструменты, отраженные на 31 декабря 2011 года в сумме 6 054 млн. руб., представляют собой справедливую стоимость процентных свопов Материнской компании, заключенных для целей хеджирования рисков по плавающей процентной ставке ЛИБОР по кредиту, полученному от ГК "Внешэкономбанк", выраженному в долларах США, в размере 121 млн. руб. (31 декабря 2010 г.: 124 млн. руб.; 1 января 2010 г.: 3 млн. руб.) (Примечание 20), а также опционов "колл" и "пут" в рамках соглашения с ГК "Внешэкономбанк", подписанного Материнской компанией, в размере 5 933 млн. руб. (Примечание 12).

На 31 декабря 2011 года прочие долгосрочные финансовые обязательства включали обязательства RAO Intertech B.V. на сумму 542 млн. руб. по уплате взносов в уставный капитал RUS Gas Turbines Holding B.V., предприятия, учрежденного совместно с General Electric и Государственной корпорацией "Ростехнологии" в соответствии с акционерным соглашением от 16 сентября 2011 года. Общая сумма взносов также включала краткосрочную часть обязательств на сумму 583 млн. руб. (Примечание 21).

На 31 декабря 2011 года полученные авансы были представлены в основном авансами на сумму 2 373 млн. руб., полученными Материнской компанией от покупателей оборудования из Эквадора и Венесуэлы (Примечание 31).

Государственные субсидии представлены в основном займами с номинальной процентной ставкой, полученными от Правительства Армении (Примечание 20, (vi) и (vii)).

Обязательства по созданию резерва на восстановление природных ресурсов включают в себя восстановление земельных участков, предназначенных для сброса золы и шлаков генерирующими компаниями, которые используют уголь в производственных целях. Группа признала обязательство по восстановлению загрязненных участков, используемых для сброса золы и шлаков, по истечении срока их полезного использования.

	<i>2011 г.</i>	<i>2010 г. (пересчитано)</i>
Обязательства по созданию резерва на восстановление природных ресурсов на 1 января	289	282
Приобретение компаний Группы	229	—
Амортизация дисконта	25	6
Изменение в допущениях по существующим обязательствам	16	1
Обязательства по созданию резерва на восстановление природных ресурсов на 1 января	559	289

На 31 декабря 2011 года ставки дисконтирования, используемые для расчета чистой дисконтированной стоимости будущего оттока денежных средств, связанных с восстановлением природных ресурсов, находились в диапазоне от 6,05% до 8,03% годовых.

В соответствии с трудовыми договорами Группа предоставляет своим сотрудникам определенное пенсионное вознаграждение по окончании трудовой деятельности. Выплаты по окончании трудовой деятельности включают в себя пенсионные выплаты из негосударственного пенсионного фонда, единовременные выплаты на юбилеи сотрудников и при выходе на пенсию, пенсионные выплаты неработающим пенсионерам-ветеранам и компенсация стоимости похорон.

Размер обязательств, как правило, зависит от стажа работы, заработной платы на момент выхода на пенсию и суммы выплат по трудовым договорам. Выплата пособий производится Группой по мере наступления сроков выплаты.

В таблице ниже представлена информация об обязательствах, связанных с пенсионным обеспечением и другими выплатами пенсионерам, активах плана и актуарных допущениях, использованных в текущем и предыдущем отчетных годах.

22. Прочие долгосрочные обязательства (продолжение)

Суммы, отраженные в консолидированном отчете о финансовом положении:

	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г.</i>	<i>1 января 2010 г.</i>
Приведенная стоимость обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами	2 512	1 952	1 271
За вычетом: справедливой стоимости активов плана	—	—	—
Дефицит в фондах плана	2 512	1 952	1 271
Чистый актуарный убыток, не отраженный в балансе	(85)	(164)	(80)
Непризнанная стоимость услуг прошлых периодов	(389)	(446)	72
Пенсионные обязательства, отраженные в балансе	2 038	1 342	1 263

Суммы, отраженные в комбинированном и консолидированном отчетах о совокупном доходе:

	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.</i>	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2010 г.</i>
Стоимость услуг текущего периода	123	52
Процентные расходы	186	112
Признанный актуарный убыток	3	21
Признанная стоимость услуг прошлых периодов	18	224
Итого	330	409
Доходы от сокращения плана	(28)	(23)
Выбытие пенсионного плана (ООО "РН-Энерго")	—	(217)
Итого	302	169

Изменения в текущей стоимости обязательств Группы по пенсионному плану с установленными выплатами и активы плана представлены ниже:

	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г.</i>
Текущая стоимость пенсионных обязательств на начало периода	1 952	1 271
Стоимость услуг текущего периода	123	52
Процентные расходы	186	112

Актuarный убыток	(58)	253
Стоимость услуг прошлых периодов	(3)	596
Выплаченные пенсии	(146)	(90)
Доходы от сокращения плана	(24)	–
Выбытие пенсионного плана (ООО "РН-Энерго")	–	(217)
Приобретение компаний Группы	542	–
Прочее	(60)	(25)
Текущая стоимость пенсионных обязательств на конец периода	2 512	1 952

Активы плана

	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г.</i>
Взносы работодателя	146	90
Выплаченные пенсии	(146)	(90)
Справедливая стоимость активов плана на конец периода	–	–

Изменения в пенсионных обязательствах представлены следующим образом:

	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г.</i>
Пенсионные обязательства на начало года	1 342	1 263
Чистые расходы, признанные в отчете о совокупном доходе	302	169
Выплаченные пенсии	(146)	(90)
Приобретение компаний Группы	540	–
Пенсионные обязательства на конец периода	2 038	1 342

22. Прочие долгосрочные обязательства (продолжение)

Основные актуарные допущения:

	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г.</i>	<i>1 января 2010 г.</i>
Ставка дисконтирования	8,50%	9,00%	8,00%
Увеличение заработной платы	7,50%	7,50%	5,00%
Темп инфляции	6,00%	6,00%	7,00%
Уровень смертности	Таблица дожития населения России 1998 года	Таблица дожития населения России 1998 года	Таблица дожития населения России 1998 года

Оценка текучести кадров проводилась по модели, разработанной на основе опыта.

Согласно наилучшим оценкам Группы в следующем году необходимо уплатить взносы в размере 147 млн. руб. (31 декабря 2010 г.: 112 млн. руб.).

Статус фондирования обязательств по пенсионному обеспечению, прочим выплатам пенсионерам и долгосрочным обязательствам, а также прибыли/убытки, возникающие в связи с корректировками на основе прошлого опыта, представлен ниже:

	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г.</i>	<i>1 января 2010 г.</i>
Обязательства по пенсионным планам с установленными выплатами	2 512	1 952	1 271
Активы плана	—	—	—
Дефицит в фондах плана	2 512	1 952	1 271
Корректировка обязательств по плану на основе прошлого опыта, прибыль/(убыток)	(90)	(77)	(51)

54. Задолженность по налогам

	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Налог на добавленную стоимость	4 077	2 692	991
Налог на имущество	495	417	216
Штрафы и пени	38	103	178

Прочие налоги	617	502	721
	<u>5 227</u>	<u>3 714</u>	<u>2 106</u>

Отложенный налог на добавленную стоимость в сумме 134 млн. руб. (31 декабря 2010 г.: 152 млн. руб.; 1 января 2010 г.: 158 млн. руб.), включенный в кредиторскую задолженность по налогу на добавленную стоимость, подлежит уплате налоговым органам только после погашения или списания соответствующей дебиторской задолженности.

55. Выручка

	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.</i>	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>
Продажа электроэнергии и мощности	517 277	445 211
Государственные субсидии/ дотации	18	96
Прочая выручка	18 949	19 079
	<u>536 244</u>	<u>464 386</u>

Выручка от продажи электроэнергии и мощности включает 15 152 млн. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2010 г.: 11 969 млн. руб.), относящиеся к выручке от продаж на Nord Pool Spot, скандинавской энергетической бирже.

56. Прочие операционные доходы

	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.</i>	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>
Производные инструменты (деривативы) на покупку / продажу электроэнергии	2 859	761
Штрафы и пени	1 735	863
Доход от продажи инвестиций, имеющихся в наличии для продажи и классифицируемых как предназначенные для продажи (Прим. 11,16)	1 553	—
Доход от аренды	383	349
Выбытие пенсионного плана (ООО "РН-Энерго")	—	217
Доход, полученный в результате оказания управленческих услуг и технической поддержки	—	72
Прочее	1 245	842
	7 775	3 104

57. Расходы от операционной деятельности

	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.</i>	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности	216 686	213 242
Плата за услуги по передаче электроэнергии	148 084	123 119
Расходы на топливо	77 239	47 663
Зарплата, выплаты работникам и налоги с фонда оплаты труда	28 221	21 079
Обесценение финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи	21 130	288
Амортизация основных средств	12 503	7 045
Создание/(восстановление) резерва под обесценение основных средств	3 758	(7 483)
Расходы на ремонт и техническое обслуживание	3 699	3 814
Создание резерва под обесценение дебиторской задолженности	3 624	2 103
Прочие материалы производственного назначения	2 960	2 120
Агентские вознаграждения	2 950	1 770
Налоги, за исключением налога на прибыль	2 816	2 406
Расходы по торговле производными финансовыми инструментами на рынке электроэнергии	2 312	1 562

Консультационные, юридические и аудиторские услуги	2 201	1 014
Расходы на водоснабжение	2 199	1 441
Расходы по операционной аренде	2 154	2 881
Обесценение активов, классифицированных как предназначенные для продажи	1 980	—
Расходы на передачу тепловой энергии	1 150	1 047
Транспортные расходы	965	888
Расходы на страхование	937	513
Расходы на безопасность	737	563
Услуги связи	572	533
Услуги банков	512	923
Амортизация нематериальных активов	494	383
Командировочные расходы	490	316
Социальные расходы	469	469
Себестоимость оборудования для перепродажи	421	—
Убыток от списания основных средств	394	176
Материальные расходы (содержание офиса)	279	208
Списание сомнительных долгов, по которым резерв ранее не создавался	236	330
Пени и штрафы, кроме налоговых	172	330
Приобретение тепловой энергии	94	180
Обесценение гудвила	43	—
Обесценение нематериальных активов	31	—
Амортизация инвестиционной собственности	19	20
Убыток от продажи / выбытия компании Группы	19	—
(Восстановление)/ создание прочих резервов	(199)	748
(Восстановление)/ создание резерва под обесценение инвестиционной собственности	(93)	171
Прочие расходы	6 244	6 443
	548 502	438 305

58. Финансовые доходы и расходы

	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.</i>	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>
Финансовые доходы		
Процентный доход	7 871	524
Доходы по дивидендам	881	—
Положительные курсовые разницы, нетто	151	—
Прочие финансовые доходы	196	520
	9 099	1 044

	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.</i>	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>
Финансовые расходы		
Процентный расход	3 224	3 793
Отрицательные курсовые разницы, нетто	—	423
Опционы "колл" и "пут"	10 826	1 429
Прочие финансовые расходы	367	124
	14 417	5 769

Эффект дисконтирования по договору о предоставлении долгосрочного кредита с ОАО "Межрегионэнергострой" (Примечание 20 (v)) в размере 4 510 млн. руб. был отражен в составе процентного дохода, а в составе процентных расходов была отражена сумма восстановления эффекта дисконтирования в 568 млн. руб.

В составе финансовых расходов за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, отражена сумма 8 474 млн. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2010 г.: 1 429 млн. руб.), связанная с признанием справедливой стоимости опционов "колл" и "пут" в рамках соглашения с ГК "Внешэкономбанк", подписанного в июне 2010 года (Примечание 18).

В составе финансовых расходов за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, отражена сумма 2 352 млн. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2010 г.: ноль), связанная с признанием справедливой стоимости опциона "колл" в рамках соглашения с ОАО "Межрегионэнергострой", подписанного в сентябре 2011 года (Примечание 18).

59. Расход по налогу на прибыль

<i>За год,</i>	<i>За год,</i>
----------------	----------------

	<i>закончившийся 31 31 декабря 2011 г.</i>	<i>закончившийся 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>
Расходы по текущему налогу на прибыль	6 162	3 902
Расходы по отложенному налогу	4 208	3 190
Корректировка налоговой декларации	(3)	–
Резерв по налогу на прибыль	–	(51)
	10 367	7 041

Ставка налога на прибыль, применяемая Материнской компанией, составляет 20% (31 декабря 2010 г.: 20%). Ставка налога на прибыль в Финляндии составляет 26% (31 декабря 2010 г.: 26%), в Грузии – 15% (31 декабря 2010 г.: 15%), в Литве – 15% (31 декабря 2010 г.: 20%), в Армении – 20% (31 декабря 2010 г.: 20%) и в Казахстане – 20% (31 декабря 2010 г.: 20%). Налоговая система Приднестровья (Молдавия), на территории которой осуществляет деятельность ЗАО "Молдавская ГРЭС", основана на налогообложении выручки по ставке 3,0% (31 декабря 2010 г.: 3,8%).

В соответствии с системами налогового законодательства стран, на территории которых осуществляют свою деятельность компании Группы, налоговые убытки различных компаний Группы не могут быть зачтены против налогооблагаемой прибыли других компаний Группы. Соответственно, налог на прибыль может начисляться даже при наличии чистого консолидированного налогового убытка.

28. Расход по налогу на прибыль (продолжение)

Сверка прибыли до налогообложения для целей финансовой отчетности с расходами по налогу на прибыль представлена ниже:

	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.</i>	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>
Прибыль до налогообложения	(51 822)	(25 679)
Теоретическая сумма расхода по налогу на прибыль по ставке 20%	10 364	5 136
Эффект применения различных ставок налога	(647)	(346)
Эффект от использования различной налоговой базы (ЗАО "Молдавская ГРЭС")	180	224
Налоговый эффект от признания опционов "колл" и "пут", договора о новации и программы опционов	1 781	815
Использование не признанных ранее налоговых убытков	310	(7)
Налоговый эффект статей, не уменьшающих налогооблагаемую базу или не учитываемых для целей налогообложения, нетто	659	593
Эффект от приобретения доли, обеспечивающей контроль	(8 864)	(9)
Резерв по налогу на прибыль	—	(51)
Признание ранее непризнанных вычитаемых временных разниц	126	(4)
Эффект от приобретения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, и активов, классифицируемых как предназначенные для продажи (включая обесценение)	8 314	—
Эффект от переоценки (ОАО "Башкирэнерго") (Прим. 9)	(2 845)	—
Прочее	989	690
Расход по налогу на прибыль	10 367	7 041

Эффект от приобретения доли, обеспечивающей контроль, на сумму 8 864 млн. руб. относится к отложенному налоговому обязательству, признанному в отношении основных средств в ОАО "ОГК-3" (Примечание 5).

Эффект от приобретения финансовых активов, имеющих в наличии для продажи, и активов, классифицируемых как предназначенные для продажи, состоит из непризнанного отложенного налога, относящегося к приобретению данных инвестиций на сумму 8 314 млн. руб.

60. Финансовые инструменты и финансовые риски

Финансовые риски

Деятельность Группы подвержена влиянию различных финансовых рисков: рыночных рисков (включая валютный, процентный и ценовой риски), кредитных рисков и риска ликвидности. Управление данными рисками осуществляется в соответствии с политикой в области рисков, утвержденной Правлением.

Указанная политика в области рисков устанавливает принципы общего управления рисками и политику, распространяющуюся на специфические области, такие как валютный риск и кредитный риск. Руководство считает эти меры достаточными для целей контроля рисков, присущих деловой активности Группы.

Информация о финансовых инструментах по категориям представлена ниже:

	<i>Прим.</i>	<i>Займы и дебиторская задолженность</i>	<i>Производные финансовые инструменты, используемые для хеджирования</i>	<i>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</i>	<i>Итого</i>
31 декабря 2011 г.					
Активы согласно консолидированному отчету о финансовом положении					
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		—	—	40 651	40 651
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи		—	—	5 151	5 151
Производные финансовые инструменты		—	606	—	606
Дебиторская задолженность, за исключением предоплаты	1	35 282	—	—	35 282
Денежные средства, ограниченные в использовании		259	—	—	259
Банковские депозиты со сроком погашения свыше 3 месяцев	7	38 709	—	—	38 709
Векселя		2 865			2 865
Денежные средства и их эквиваленты		43 518	—	—	43 518
Итого активы		120 633	606	45 802	167 041

	<i>Прим.</i>	<i>Обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через</i>	<i>Прочие финансовые обязательства, оцениваемые по</i>	<i>Обязательства по финансовой аренде</i>	<i>Итого</i>
31 декабря 2011 г.					

	<i>прибыль или убыток</i>	<i>амортизированной стоимости</i>		
Обязательства согласно консолидированному отчету о финансовом положении				
Кредиты и займы (за исключением обязательств по финансовой аренде)	—	45 918	—	45 918
Обязательства по финансовой аренде	—	—	2 053	2 053
Производные финансовые инструменты	6 147	—	—	6 147
Кредиторская задолженность, за исключением задолженности по налогам	—	37 886	—	37 886
Итого обязательства	6 147	83 804	2 053	92 004

29. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

Финансовые риски (продолжение)

<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано) Прим.</i>	<i>Займы и дебиторская задолженность</i>	<i>Производные финансовые инструменты, используемые для хеджирования</i>	<i>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</i>	<i>Итого</i>
Активы согласно консолидированному отчету о финансовом положении				
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи	—	—	202	202
Производные финансовые инструменты	—	2 724	—	2 724
Дебиторская задолженность, за исключением предоплаты	38 543	—	—	38 543
Денежные средства, ограниченные в использовании	862	—	—	862
Банковские депозиты со сроком погашения свыше 3 месяцев	1 275	—	—	1 275
Денежные средства и их эквиваленты	31 270	—	—	31 270
Итого активы	71 950	2 724	202	74 876

<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано) Прим.</i>	<i>Обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток</i>	<i>Прочие финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости</i>	<i>Обязательства по финансовой аренде</i>	<i>Итого</i>
Обязательства согласно консолидированному отчету о финансовом положении				
Кредиты и займы (за исключением обязательств по финансовой аренде)	—	36 859	—	36 859
Обязательства по финансовой аренде	—	—	1 675	1 675
Производные финансовые инструменты	1 874	—	—	1 874

Кредиторская задолженность, за исключением задолженности по налогам	—	29 312	—	29 312
Итого обязательства	1 874	66 171	1 675	69 720

29. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

Финансовые риски (продолжение)

<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>Прим.</i>	<i>Займы и дебиторская задолженность</i>	<i>Производные финансовые инструменты, используемые для хеджирования</i>	<i>Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи</i>	<i>Итого</i>
Активы согласно консолидированному отчету о финансовом положении					
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи		—	—	132	132
Дебиторская задолженность, за исключением предоплаты	†	23 890	—	—	23 890
Денежные средства, ограниченные в использовании		267	—	—	267
Банковские депозиты со сроком погашения свыше 3 месяцев		730	—	—	730
Денежные средства и их эквиваленты		14 709	—	—	14 709
Итого активы		39 596	—	132	39 728

<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>Прим.</i>	<i>Обязательства, переоцениваемые по справедливой стоимости через прибыль или убыток</i>	<i>Прочие финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости</i>	<i>Обязательства по финансовой аренде</i>	<i>Итого</i>
Обязательства согласно консолидированному отчету о финансовом положении					
Кредиты и займы (за исключением обязательств по финансовой аренде)		—	44 704	—	44 704
Обязательства по финансовой аренде		—	—	1 365	1 365
Производные финансовые инструменты	‡	78	—	—	78
Кредиторская задолженность, за исключением задолженности по налогам	‡	—	20 509	—	20 509
Итого обязательства		78	65 213	1 365	66 656

(а) Кредитный риск

Группа подвержена кредитному риску, который представляет собой риск неспособности контрагента выплатить требуемые суммы в полном объеме в установленный срок. Кредитный риск контролируется на уровне Группы, а также на уровне отдельной компании Группы. Финансовые активы, которые потенциально подвержены кредитному риску, представлены в таблице ниже за вычетом резерва на обесценение и преимущественно представлены дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженностью.

В Группе разработаны процедуры, обеспечивающие уверенность в том, что продажа товаров и услуг производится только покупателям с приемлемой кредитной историей. В число таких процедур входит оценка финансового положения заказчика, предыдущий опыт и другие релевантные факторы. Балансовая стоимость дебиторской задолженности, за вычетом резерва под обесценение дебиторской задолженности, представляет собой максимальную сумму, подверженную кредитному риску. Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических и прочих факторов, руководство считает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв под обесценение, отсутствует.

29. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

(а) Кредитный риск (продолжение)

Денежные средства размещаются в финансовых учреждениях, которые имеют минимальный риск дефолта. Несмотря на то, что у некоторых банков нет международных кредитных рейтингов (Примечание 15), они считаются надежными контрагентами с устойчивым положением на финансовом рынке Российской Федерации или других стран, в которых Группа осуществляет свою деятельность.

На 31 декабря 2011 года дебиторская задолженность, потенциально связанная с кредитным риском для Группы, в основном была представлена задолженностью покупателей и заказчиков на сумму 28 384 млн. руб. (31 декабря 2010 г.: 27 845 млн. руб.; 1 января 2010 г.: 19 030 млн. руб.), и прочей дебиторской задолженностью на сумму 6 898 млн. руб. (31 декабря 2010 г.: 10 698 млн. руб.; 1 января 2010 г.: 4 860 млн. руб.). На 31 декабря 2011 года общая сумма дебиторской задолженности составила 35 282 млн. руб. (31 декабря 2010 г.: 38 543 млн. руб.; 1 января 2010 г.: 23 890 млн. руб.).

Главная задача Группы при управлении кредитным риском заключается в обеспечении бесперебойного поступления выручки и стабильного притока денежных средств, а также в эффективном использовании финансовых активов.

Подверженность Группы кредитному риску в основном связана с дебиторской задолженностью, поэтому существенное влияние на нее оказывает качество таких дебиторов. С учетом того, что деятельность различных предприятий в составе Группы неоднородна, кредитные риски будут разными для различных типов дебиторской задолженности (жилищное хозяйство, оптовая торговля и т.д.).

Ввиду невозможности на практике определить независимые кредитные рейтинги для каждого покупателя или торгового партнера, а также принимая во внимание неоднородность различных групп покупателей и партнеров, Группа оценивает риски, связанные с дебиторской задолженностью, на основе предыдущего опыта и деловых отношений с учетом других факторов.

Для целей более надежного мониторинга кредитного риска Группа классифицирует дебиторскую задолженность в соответствии со своим собственным пониманием степени кредитного риска. Группа следит за тем, чтобы резерв под обесценение дебиторской задолженности отражал классификацию дебиторской задолженности по группам кредитного риска, чтобы обеспечить последовательность в классификации задолженности и действиях в отношении различных групп дебиторской задолженности.

<i>На 31 декабря 2011 г.</i>	<i>Номинальная стоимость</i>	<i>Резерв под обесценение дебиторской задолженности</i>	<i>Балансовая стоимость</i>	<i>Доля в общей сумме, %</i>
A	27 233	—	27 233	77%
B'	2 178	(283)	1 895	5%
B''	4 882	(1 323)	3 559	10%
B'''	5 124	(2 672)	2 452	7%
C	10 422	(10 397)	25	0%
Займы, выданные сотрудникам	264	(149)	115	0%
Связанные стороны	3	—	3	0%
Итого	50 106	(14 824)	35 282	100%

<i>На 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>Номинальная стоимость</i>	<i>Резерв под обесценение дебиторской задолженности</i>	<i>Балансовая стоимость</i>	<i>Доля в общей сумме, %</i>
A	32 320	—	32 320	84%
B'	1 535	(216)	1 319	3%
B''	7 079	(2 608)	4 471	12%

В'''	383	(227)	156	0%
С	7 670	(7 604)	66	0%
Займы, выданные сотрудникам	300	(176)	124	0%
Связанные стороны	175	(88)	87	0%
Итого	49 462	(10 919)	38 543	100%

29. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

(а) Кредитный риск (продолжение)

<i>На 1 января 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>Номинальная стоимость</i>	<i>Резерв под обесценение дебиторской задолженности</i>	<i>Балансовая стоимость</i>	<i>Доля в общей сумме, %</i>
A	18 943	–	18 943	79%
B'	1 886	(283)	1 603	7%
B''	3 714	(1 295)	2 419	10%
B'''	1 255	(734)	521	2%
C	6 722	(6 609)	113	0%
Займы, выданные сотрудникам	321	(206)	115	0%
Связанные стороны	176	–	176	1%
Итого	33 017	(9 127)	23 890	100%

Группа использовала три основных класса дебиторов в зависимости от присущего им уровня кредитного риска – А (высокий), В (средний), С (низкий).

Класс А – компании, характеризующиеся стабильными результатами деятельности, которые редко задерживали оплату или не выполняли свои финансовые обязательства перед Группой. Кредитный риск, связанный с такими компаниями или физическими лицами, считается минимальным. В отношении такой дебиторской задолженности резерв не начисляется.

Класс В – стороны, возможность которых выполнять свои финансовые обязательства перед Группой в определенной степени подвержена кредитному риску. Данная группа подразделяется далее на три подкласса:

Класс В' – стороны, кредитоспособность которых является удовлетворительной и задержка оплаты со стороны которых была краткосрочной и временной по характеру, при этом в силу вступают соответствующие соглашения; кредитный риск, связанный с такими компаниями и физическими лицами, считается низким.

Класс В'' – стороны, характеризующиеся невысокой кредитоспособностью, время от времени имеют место достаточно частые задержки в оплате, существует определенная неуверенность в их способности выполнить свои финансовые обязательства перед Группой. Кредитный риск, связанный с такими компаниями или физическими лицами, считается допустимым.

Класс В''' – стороны, характеризующиеся неудовлетворительной кредитоспособностью, случаются частые и/или систематические задержки в оплате (которые могут быть объяснены), существует значительная неуверенность в их способности выполнить свои финансовые обязательства перед Группой. Кредитный риск, связанный с такими компаниями или физическими лицами, считается средним.

Основная причина деления класса В на три подкласса заключается в формировании инструмента для более строгого мониторинга статуса дебиторской задолженности и результатов, к которым привели предпринятые действия по управлению кредитным риском.

Класс С – стороны с неясными возможностями в отношении выполнения своих финансовых обязательств перед Группой. Кредитный риск, связанный с такими компаниями или физическими лицами, в основном бытовыми абонентами в Российской Федерации и Грузии, считается высоким. Группа не может отключать данных дебиторов или отказывать потенциальным должникам в оказании услуг по социальным и политическим причинам.

Политика и процедуры управления кредитным риском предусматривают финансовые иски и судебные процедуры. Компании Группы также могут использовать широкий диапазон процедур превентивного управления кредитным риском, где это возможно в соответствии с правилами, действующими на национальных энергетических рынках. Среди таких процедур – предварительная оценка кредитного риска еще до заключения договора или осуществления сделки.

Классификация и политика в отношении кредитного риска, связанного с некоторыми дебиторами, рассматриваются в индивидуальном порядке. Речь идет о задолженности компаний, активы которых находятся в доверительном управлении (АО "Храми ГЭС-I" (до 31 марта 2011 года), АО "Храми ГЭС-II" (до 31 марта 2011 года), ЗАО "Армянская атомная электростанция"), а также займах, выданных сотрудникам Материнской компанией. Руководство считает, что существует высокая степень вероятности, что такая задолженность будет погашена.

29. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

(б) Рыночный риск

(i) Валютный риск

Отдельные дочерние компании и Группа в целом подвержены валютному риску в связи с продажами, покупками и займами, деноминированными в валюте, отличной от функциональной валюты конкретной дочерней компании или Материнской компании. Валюты, с которыми связано возникновение данного риска, представлены главным образом долларом США и евро. В 2010 году Группа начала использовать несколько форвардных контрактов в целях управления валютными рисками Группы (Примечания 17 и 21).

Финансовые активы и обязательства Группы, выраженные в иностранной валюте, представлены ниже (на основе данных отчетности отдельных компаний, при этом включены остатки по внутрихозяйственным расчетам и не включена дебиторская задолженность, которая рассматривается как чистые инвестиции, или обязательства, относящиеся к данным активам):

<i>На 31 декабря 2011 г.</i>	<i>Евро</i>	<i>Доллар США</i>	<i>Прочие</i>	<i>Итого</i>
Дебиторская задолженность (за исключением предоплаты)	2 312	11 081	48	13 441
Банковские депозиты на срок от 3 до 12 месяцев	—	3 708	—	3 708
Денежные средства и их эквиваленты	819	2 166	3	2 988
Денежные средства, ограниченные в использовании	164	—	—	164
Производные финансовые инструменты (активы)	138	—	—	138
Кредиты и займы (за исключением обязательств по финансовой аренде)	(4 978)	(17 567)	(1 329)	(23 874)
Обязательства по финансовой аренде	(1 424)	(552)	—	(1 976)
Производные финансовые инструменты (обязательства)	(92)	(121)	—	(213)
Кредиторская задолженность (за исключением задолженности по налогам)	(1 146)	(850)	(220)	(2 216)
Чистая валютная позиция	(4 207)	(2 135)	(1 498)	(7 840)

<i>На 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>Евро</i>	<i>Доллар США</i>	<i>Прочие</i>	<i>Итого</i>
Дебиторская задолженность (за исключением предоплаты)	5 077	5 037	32	10 146
Денежные средства и их эквиваленты	1 220	1 451	13	2 684

Денежные средства, ограниченные в использовании	168	—	—	168
Производные финансовые инструменты (активы)	183	—	—	183
Кредиты и займы (за исключением обязательств по финансовой аренде)	(4 317)	(9 035)	(796)	(14 148)
Обязательства по финансовой аренде	(864)	(633)	—	(1 497)
Производные финансовые инструменты (обязательства)	(2 461)	(124)	—	(2 585)
Кредиторская задолженность (за исключением задолженности по налогам)	<u>(1 142)</u>	<u>(1 149)</u>	<u>(1 201)</u>	<u>(3 492)</u>
Чистая валютная позиция	<u>(2 136)</u>	<u>(4 453)</u>	<u>(1 952)</u>	<u>(8 541)</u>

29. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

(б) Рыночный риск (продолжение)

На 1 января 2010 г. (пересчитано)	Евро	Доллар США	Прочие	Итого
Дебиторская задолженность (за исключением предоплаты)	2 522	8 571	410	11 503
Денежные средства и их эквиваленты	1 499	974	142	2 615
Денежные средства, ограниченные в использовании	117	—	—	117
Кредиты и займы (за исключением обязательств по финансовой аренде)	(2 476)	(13 672)	(324)	(16 472)
Обязательства по финансовой аренде	(1 041)	—	—	(1 041)
Производные финансовые инструменты (обязательства)	—	(3)	—	(3)
Кредиторская задолженность (за исключением задолженности по налогам)	(740)	(1 149)	(485)	(2 374)
Чистая валютная позиция	(119)	(5 279)	(257)	(5 655)

Для целей анализа чувствительности руководство провело оценку обоснованно возможных изменений валютных курсов, исходя главным образом из ожиданий в отношении волатильности валютных курсов. При снижении/ повышении курсов валют в пределах расчетных границ (таблица ниже) и неизменных прочих переменных, предполагаемое влияние на прибыль и капитал за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, выразилось бы в получении прибыли в размере 153 млн. руб. и понесении убытка в размере 369 млн. руб. согласно благоприятному и неблагоприятному сценарию, соответственно (за год, закончившийся 31 декабря 2010 г.: прибыль в размере 494 млн. руб. и убыток в размере 549 млн. руб., соответственно).

На 31 декабря 2011 г.	Долл. США/ евро	Руб. / долл. США	Руб. / евро	Армян. драм/ долл. США	Армян. драм/ евро	Армян. драм/ япон. иена	Груз. лари/ долл. США	Груз. лари/ евро	Груз. лари/ армян. драм
Верхняя граница	11,00%	(13,22)%	(3,68)%	5,38%	16,97%	(3,00)%	(6,35)%	3,95%	12,53%
Нижняя граница	(11,00)%	14,81%	2,19%	(5,38)%	(15,79)%	3,57%	6,35%	(5,35)%	(11,03)%

На 31 декабря 2010 г.	Долл. США/ евро	Руб. / долл. США	Руб. / евро	Армян. драм/ долл. США	Армян. драм/ евро	Армян. драм/ япон. иена	Груз. лари/ долл. США	Груз. лари/ евро	Груз. лари/ армян. драм
Верхняя граница	13,27%	(3,92)%	8,83%	(11,79)%	(0,08)%	(19,89)%	(7,18)%	5,13%	(4,96)%
Нижняя граница	(7,17)%	(7,02)%	(13,69)%	14,47%	6,26%	24,84%	3,58%	(3,85)%	10,52%

На 1 января 2010 г.	Долл. США/ евро	Руб. / долл. США	Руб. / евро	Армян. драм/ долл. США	Армян. драм/ евро	Армян. драм/ япон. иена	Груз. лари/ долл. США	Груз. лари/ евро	Груз. лари/ армян. драм
Верхняя граница	(12,56)%	8,97%	(5,96)%	1,84%	(11,32)%	(5,68)%	(1,17)%	(13,63)%	2,34%
Нижняя граница	1,95%	(12,32)%	(11,79)%	12,87%	14,59%	18,66%	6,82%	8,83%	4,94%

В основе ожидаемых отклонений лежит расчет возможного изменения обменных курсов на базе анализа тенденций последнего времени.

29. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

(б) Рыночный риск (продолжение)

(ii) Риск изменения процентных ставок

Прибыль и операционные денежные потоки Группы в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Изменение процентной ставки в основном приводит к изменению либо справедливой стоимости кредитов и займов (кредиты и займы с фиксированной ставкой процента) либо будущих потоков денежных средств (кредиты и займы с плавающей ставкой процента). В настоящее время у Материнской компании разработана официальная политика в отношении определения допустимого риска Компании, связанного с фиксированными и плавающими ставками процента. Привлекая новые кредиты и займы, руководство использует профессиональные суждения для того, чтобы решить, какая ставка, фиксированная или плавающая, будет более благоприятной для Компании в течение ожидаемого периода до срока погашения. Что касается других компаний Группы, в соответствии с корпоративными регулируемыми документами, решения о привлечении новых займов и кредитов, принимаемые на уровне дочерних компаний, должны утверждаться Материнской компанией. К дочерним компаниям руководство применяет аналогичную политику принятия решений в отношении условий привлечения займов и кредитов.

<i>Задолженность с переменной процентной ставкой</i>	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
ЛИБОР	8 441	4 968	6 190
ЕВРИБОР	3 032	2 599	655
ЦБ РФ	2 133	2 449	2 457
МосПрайм	—	3 711	2 834

Ниже представлено предполагаемое влияние на уровень прибыли/ (убытка) за отчетный период, обусловленного изменением плавающей ставки процента при неизменных прочих переменных:

	<i>Возможное отклонение ставки ЛИБОР</i>		<i>Возможное отклонение ставки МосПрайм</i>	
	<i>снижение на 25 б.п.</i>	<i>увеличение на 90 б.п.</i>		
Предполагаемое влияние на доход/ (убыток) за год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	17	(61)	—	—
	<i>снижение на 15 б.п.</i>	<i>увеличение на 50 б.п.</i>	<i>снижение на 80 б.п.</i>	<i>увеличение на 255 б.п.</i>
Предполагаемое влияние на доход/ (убыток) за год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (пересчитано)	6	(20)	24	(76)
	<i>снижение на 105 б.п.</i>	<i>увеличение на 105 б.п.</i>	<i>снижение на 465 б.п.</i>	<i>увеличение на 165 б.п.</i>
Предполагаемое влияние на доход/ (убыток) за год, закончившийся 1 января 2010 г. (пересчитано)	52	(52)	105	(37)

	<i>Возможное отклонение ставки ЕВРИБОР</i>		<i>Возможное отклонение ставки ЦБ РФ</i>	
	снижение на 15 б.п.	увеличение на 60 б.п.	снижение на 25 б.п.	увеличение на 100 б.п.
Предполагаемое влияние на доход/ (убыток) за год, закончившийся 31 декабря 2011 г.	4	(15)	4	(17)
	снижение на 5 б.п.	увеличение на 85 б.п.	снижение на 25 б.п.	увеличение на 175 б.п.
Предполагаемое влияние на доход/ (убыток) за год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (пересчитано)	1	(18)	5	(34)
	снижение на 25 б.п.	увеличение на 65 б.п.	снижение на 380 б.п.	увеличение на 380 б.п.
Предполагаемое влияние на доход/ (убыток) за год, закончившийся 1 января 2010 г. (пересчитано)	1	(3)	75	(75)

29. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

(в) Риск ликвидности

Подход Группы к управлению ликвидностью состоит в том, чтобы по мере возможности обеспечить постоянный уровень ликвидности, достаточный для своевременного погашения финансовых обязательств как в нормальных, так и в сложных условиях, без понесения чрезмерных убытков и без угрозы для репутации Группы. При управлении риском ликвидности Группа стремится применять принцип осмотрительности, что предполагает наличие достаточного объема денежных средств, а также возможности финансирования посредством привлечения достаточного объема кредитных средств.

В следующей таблице представлен анализ финансовых обязательств Группы по срокам погашения, в основе которого лежат договорные сроки погашения соответствующих обязательств. Суммы в таблице представляют собой недисконтированные денежные потоки в соответствии с договорами, рассчитанные по обменным курсам на конец отчетных периодов.

	<i>Менее 1 года</i>	<i>От 1 года до 2 лет</i>	<i>От 2 до 5 лет</i>	<i>От 5 до 20 лет</i>	<i>Свыше 20 лет</i>	<i>Итого</i>
Кредиты и займы	4 509	10 859	36 799	4 227	11 982	68 376
Кредиторская задолженность	37 386	629	3	5	5	38 028
Задолженность по финансовой аренде	580	634	1 267	7	—	2 488
Производные финансовые инструменты (обязательства)	93	121	5 933	—	—	6 147
Итого на 31 декабря 2011 г.	42 568	12 243	44 002	4 239	11 987	115 039

	<i>Менее 1 года</i>	<i>От 1 года до 2 лет</i>	<i>От 2 до 5 лет</i>	<i>От 5 до 20 лет</i>	<i>Свыше 20 лет</i>	<i>Итого</i>
Кредиты и займы	7 886	7 814	25 388	5 398	5 384	51 870
Кредиторская задолженность	29 168	134	3	6	5	29 316
Задолженность по финансовой аренде	517	476	1 123	12	—	2 128
Производные финансовые инструменты (обязательства)	1 750	—	124	—	—	1 874
Итого на 31 декабря 2010 г. (пересчитано)	39 321	8 424	26 638	5 416	5 389	85 188

	<i>Менее 1 года</i>	<i>От 1 года до 2 лет</i>	<i>От 2 до 5 лет</i>	<i>От 5 до 20 лет</i>	<i>Свыше 20 лет</i>	<i>Итого</i>
Кредиты и займы	17 057	11 661	31 242	3 678	5 725	69 363
Кредиторская задолженность	20 684	1	3	8	—	20 696
Задолженность по финансовой аренде	563	312	803	193	—	1 871
Производные финансовые инструменты (обязательства)	75	—	3	—	—	78
Итого на 1 января 2010 г. (пересчитано)	38 379	11 974	32 051	3 879	5 725	92 008

29. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

(г) Управление капиталом

В основе управления капиталом Группы лежит выполнение следующих задач: обеспечение деятельности Группы в качестве непрерывно функционирующего предприятия, получение прибыли акционерами и сохранение достаточного уровня капитала для обеспечения доверия к Группе со стороны кредиторов и участников рынка.

Компания осуществляет мониторинг структуры капитала с использованием ряда коэффициентов, рассчитываемых на основе данных российской финансовой отчетности ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" и управленческой отчетности дочерних компаний, подготовленной в соответствии с национальными правилами учета. Группа осуществляет анализ соотношения собственного и заемного финансирования (Примечания 18 и 20, соответственно). По состоянию на 31 декабря 2011 года Группа выполняла все требования по соотношению собственного и заемного капитала, предусмотренные кредитными соглашениями с некоторыми банками.

В отношении российских компаний Группы применяются следующие внешние требования к акционерному капиталу, которые были установлены для акционерных обществ законодательством Российской Федерации:

2. величина акционерного капитала не может быть ниже 1 000 минимальных размеров оплаты труда на дату регистрации компании;
3. если размер акционерного капитала превышает сумму чистых активов компании по РСБУ, акционерный капитал должен быть сокращен до суммы, не превышающей сумму чистых активов;
4. если минимально допустимая величина акционерного капитала превышает сумму чистых активов компании по РСБУ, то такая компания подлежит ликвидации.

На 31 декабря 2011 года компании Группы, зарегистрированные в Российской Федерации, выполняли все перечисленные выше требования к акционерному капиталу.

(д) Производные инструменты (деривативы) на покупку / продажу электроэнергии

Группа подвержена финансовому риску в отношении производных финансовых инструментов на покупку/продажу электроэнергии на бирже NASDAQ OMX⁶ компанией RAO Nordic Oy. В компании действует политика по управлению рисками, направленная на обеспечение допустимых показателей прибыли и убытков по указанным производным финансовым инструментам. Компания принимает риск, связанный с открытыми позициями по производным финансовым инструментам на покупку/продажу электроэнергии, совокупный размер, которого составляет 80% от установленного рискового капитала в сумме 5 млн. евро. Для ограничения потенциальных убытков и прибылей до 2 млн. евро и 4 млн. евро Компания устанавливает лимиты "stop loss" и "take profit". При достижении предельных значений все открытые позиции, находящиеся в области риска, должны быть закрыты с реализацией убытка или прибыли. Прочие процедуры, применяемые в рамках мер по управлению рисками, включают определение максимального объема открытых позиций по производным финансовым инструментам на покупку/продажу электроэнергии и использование методов оценки портфеля торговых операций с ценными бумагами, таких как стресс-тестирование, стоимость с учетом риска и т.д.

(е) Справедливая стоимость

Справедливая стоимость определяется по рыночным котировкам на конец отчетного периода или путем дисконтирования стоимости соответствующих денежных потоков по рыночным ставкам для схожих финансовых инструментов. В результате анализа руководство пришло к выводу о том, что справедливая стоимость финансовых активов и обязательств (за исключением кредитов и займов) незначительно отличается от их балансовой стоимости. Информация о справедливой стоимости кредитов и займов представлена в Примечании 20.

29. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

(е) Справедливая стоимость (продолжение)

Финансовые активы и обязательства, оцениваемые при помощи допущений, основанных на суммах текущих сделок на наблюдаемом рынке, представляют собой активы и обязательства, ценообразование в отношении которых осуществляется при использовании профессиональных услуг, при отсутствии информации о ценах на активном рынке они представляют собой финансовые активы, оцениваемые по справедливой стоимости на основании брокерских котировок, инвестиции в инвестиционные фонды, оцениваемые по справедливой стоимости на основе информации от руководителей таких фондов, и активы, оцениваемые по собственным моделям Группы, в соответствии с которыми большая часть допущений является информацией, представленной на наблюдаемом рынке. Отсутствие исходных данных наблюдаемого рынка означает, что расчет справедливой стоимости, полностью или частично использующий методы (модели) оценки, базируется на допущениях, которые не только не основаны на информации о ценах на аналогичные инструменты на наблюдаемом рынке, но и отличаются от имеющихся рыночных данных. В рамках данной категории основные виды активов представлены долевыми и долговыми инструментами, не зарегистрированными на фондовых биржах. Методы оценки используются при отсутствии исходных данных на наблюдаемом рынке, а также применяются, в случае если на дату оценки, возможно, имеет место незначительная рыночная активность в отношении актива или обязательства. Тем не менее, задачи оценки справедливой стоимости остаются неизменными, т.е. такая оценка выполняется для определения исходящей цены с точки зрения Группы. Таким образом, отсутствие исходных данных, наблюдаемых на рынке, отражает собственные допущения Группы о допущениях участников рынка, используемых для ценообразования в отношении актива или обязательства (в том числе, допущения по рискам). В основе исходных данных лежит самая достоверная информация, которая также может включать собственные данные Группы.

Расчет справедливой стоимости и иерархия справедливой стоимости

Группа использует следующую иерархическую структуру методов оценки для определения и раскрытия информации о справедливой стоимости финансовых инструментов:

- Уровень 1: котировки (нескорректированные) на активных рынках по идентичным активам или обязательствам;
- Уровень 2: методы оценки, все исходные данные для которых, оказывающие существенное влияние на отражаемую в отчетности сумму справедливой стоимости, прямо или косвенно основываются на информации, наблюдаемой на рынке;
- Уровень 3: методы оценки, использующие исходные данные, оказывающие существенное влияние на отражаемую в отчетности справедливую стоимость, которые не основываются на информации, наблюдаемой на рынке.

29. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

(е) Справедливая стоимость (продолжение)

В следующей таблице представлен анализ финансовых инструментов, представленных в отчетности по справедливой стоимости, в разрезе уровней иерархии источников справедливой стоимости:

31 декабря 2011 г.	Прим.	Уровень 1	Уровень 2	Уровень 3	Итого
Финансовые активы					
Производный финансовый инструмент					
Форвардные контракты на покупку/продажу иностранной валюты		17	—	—	17
Валютный опцион		121	—	—	121
Производный инструмент на покупку/продажу электроэнергии		468	—	—	468
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи					
Котируемые инвестиции		40 454	—	—	40 454
Активы, классифицируемые как предназначенные для продажи					
Котируемые инвестиции		5 151	—	—	5 151
Финансовые активы, отнесенные к категории учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток					
Долгосрочные банковские депозиты		—	—	42	42
Итого финансовые активы		46 211	—	42	46 253
Финансовые обязательства					
Производные финансовые инструменты					
Валютный опцион		10	—	—	10
Форвардные контракты на покупку/продажу иностранной валюты		83	—	—	83
Процентный своп		121	—	—	121
Финансовые обязательства, отнесенные к категории учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток					
Опционы "пут" и "колл"		—	5 933	—	5 933
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости					
Кредиты и займы		—	45 381	—	45 381
Итого финансовые обязательства		214	51 314	—	51 528

29. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

(е) Справедливая стоимость (продолжение)

<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>Прим.</i>	<i>Уровень 1</i>	<i>Уровень 2</i>	<i>Уровень 3</i>	<i>Итого</i>
Финансовые активы					
Производный финансовый инструмент					
Форвардные контракты на покупку/продажу иностранной валюты		183	—	—	183
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи					
Котируемые инвестиции		76	—	—	76
Финансовые активы, отнесенные к категории учитываемых по справедливой стоимости через прибыль или убыток					
Опционы "пут" и "колл"		—	2 541	—	2 541
Итого финансовые активы		259	2 541	—	2 800
Финансовые обязательства					
Производные финансовые инструменты					
Валютный своп		3	—	—	3
Форвардные контракты на покупку/продажу иностранной валюты		41	—	—	41
Производный инструмент на покупку/продажу электроэнергии		1 706	—	—	1 706
Процентный своп		124	—	—	124
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости					
Кредиты и займы		—	35 634	—	35 634
Итого финансовые обязательства		1 874	35 634	—	37 508

<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>Прим.</i>	<i>Уровень 1</i>	<i>Уровень 2</i>	<i>Уровень 3</i>	<i>Итого</i>
Финансовые активы					
Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи					

Котируемые инвестиции	53	—	—	53
Итого финансовые активы	53	—	—	53
Финансовые обязательства				
Производные финансовые инструменты				
Производный инструмент на покупку/ продажу электроэнергии	75	—	—	75
Процентный своп	3	—	—	3
Финансовые обязательства, оцениваемые по амортизированной стоимости	—	—	—	
Кредиты и займы	—	37 948	—	37 948
Итого финансовые обязательства	78	37 948	—	38 026

Ниже приводится описание определения справедливой стоимости финансовых инструментов, которые отражаются по справедливой стоимости, при помощи методик оценки. Они включают в себя оценку Группой допущений, которые могли бы использоваться участником рынка при определении стоимости инструментов.

29. Финансовые инструменты и финансовые риски (продолжение)

(е) Справедливая стоимость (продолжение)

Производные инструменты

Производные инструменты, стоимость которых определяется при помощи методик оценки, исходные данные для которых наблюдаются на рынке (Уровень 2), представляют собой, главным образом, опционы "пут" и "колл", описанные в Примечании 18. Используемые методы оценки включают применение метода Монте-Карло в рамках модели Блэка-Шоулза, где основные котировки соответствуют процессу геометрического броуновского движения, а их колебания – ликвидности безрисковых процентных ставок. Данная модель включает большое количество исходной информации, в том числе о котировках акций на даты оценки, их волатильности и безрисковых процентных ставках.

По состоянию на дату первоначального признания опционов "пут" и "колл" (18 июня 2010 года) в результате использования метода оценки, в рамках которой все исходные данные основаны на информации наблюдаемых рынков, в консолидированном отчете о совокупном доходе был признан убыток в размере 977 млн. руб.

В соответствии с указанным методом оценки в период с даты первоначального признания по 31 декабря 2010 года в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе был признан дополнительный убыток в размере 452 млн. руб.

За 2011 год в составе прибылей и убытков консолидированного отчета о совокупном доходе был признан убыток в размере 8 474 млн. руб.

На 31 декабря 2011 года рыночная стоимость акций составляла 0,03488 руб. за акцию; по состоянию на дату первоначального признания – 0,04770 руб. за акцию. Цена опционов "пут" и "колл" составляла 0,04609 руб. и 0,04381 руб. за акцию, соответственно; по состоянию на дату первоначального признания – 0,04020 руб. и 0,04209 руб. за акцию, соответственно.

При увеличении или снижении рыночной стоимости акций на 10% по состоянию на 31 декабря 2011 года и неизменных прочих переменных возможное влияние на прибыль и убытки за год, закончившийся 31 декабря 2011 года, было бы выражено в виде дополнительной прибыли или убытков в размере 1 846 млн. руб., соответственно.

61. Операционная аренда

Ниже представлены суммы платежей по нерасторгаемым договорам операционной аренды:

	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Менее 1 года	1 315	2 423	916
От 1 года до 5 лет	1 689	1 850	1 012
Более 5 лет	3 452	2 783	3 144
	6 456	7 056	5 072

В представленную выше таблицу включена аренда Группой земельных участков, принадлежащих местным органам власти. Плата за аренду земельных участков определяется на основании договоров аренды. Договоры аренды заключаются на различные сроки. Часть таких договоров аренды заключается на один год с правом продления в будущем.

В консолидированном отчете о совокупном доходе за 2011 год были отражены расходы по операционной аренде на сумму 2 154 млн. руб. (за год, закончившийся 31 декабря 2010 г.: 2 881 млн. руб.).

62. Договорные обязательства

Инвестиционные обязательства и обязательства по капитальным затратам

В соответствии с меморандумом, заключенным Группой и правительством Грузии в июне 2007 года, в период с 1 января 2007 года до 31 декабря 2015 года Группа обязана инвестировать 56,3 млн. долларов США в реализацию проектов, нацеленных на модернизацию сетей электропередач, принадлежащих компании Группы – АО "Теласи". В марте 2011 года был подписан дополнительный меморандум, в соответствии с которым инвестиционные обязательства на 31 декабря 2011 года представлены следующим образом:

<i>Год</i>	<i>Инвестиции, млн. грузинских лари</i>
2012-2013 гг.	80,5
2014-2016 гг.	78,3
2017-2019 гг.	66,0
2020-2022 гг.	73,6
2023-2025 гг.	78,0

По мнению руководства, на 31 декабря 2011 года реализация инвестиционной программы осуществляется в соответствии с графиком на 2011 год.

В соответствии с вышеуказанным меморандумом, Материнская компания также взяла на себя обязательства по финансированию строительства гидроэлектростанции (или нескольких гидроэлектростанций) в Грузии общей мощностью 100 МВт. Завершение строительства электростанции (станций) планируется не позднее 1 сентября 2015 года. Кроме того, было принято решение, что с 1 сентября 2015 года и в течение последующих 7 лет АО "Теласи" обязуется приобрести весь объем электроэнергии, произведенной на новой электростанции, при условии, что возможное повышение тарифа на приобретение электроэнергии для АО "Теласи" не окажет отрицательного воздействия на тарифы для потребителей. В случае если электростанция (станции) не будут введены в эксплуатацию до 1 сентября 2015 года, АО "Теласи" будет обязано приобрести в течение следующих 7 лет (начиная с 1 сентября 2015 года) не менее 15% от общего годового объема электроэнергии, которую оно должно приобрести у гидроэлектростанций или других электростанций, работающих на возобновляемых источниках энергии, которые были введены в эксплуатацию в Грузии после 20 июня 2007 года.

На 31 декабря 2011 года одна из компаний Группы ОАО "Электролуч" имеет краткосрочные инвестиционные обязательства перед ЗАО "НТ СМУ-333" по реконструкции и модернизации офисных зданий 2, 3 и 3а на сумму 656 млн. руб. Все работы по реконструкции и модернизации планируется завершить в июле 2012 года.

В соответствии с договором о приватизации акционеры ЗАО "Молдавская ГРЭС", доля участия Группы в котором составляет 100%, и которое было приобретено в 2005 году, имеют ряд инвестиционных обязательств. Выполнение этих инвестиционных обязательств со стороны ЗАО "Молдавская ГРЭС" зависит от их ежегодного утверждения уполномоченным государственным органом Приднестровья (Молдавия). На 31 декабря 2011 года Компания полностью завершила выполнение инвестиционной программы, и сумма оставшихся обязательств равна нулю.

На 31 декабря 2011 года обязательства в отношении капитального строительства третьего энергоблока ОАО "Станция Экибастузская ГРЭС-2", одной из совместно контролируемых компаний Группы, составили 1 321 млн. руб.

На 31 декабря 2011 года обязательства капитального характера новых предприятий, которые в результате размещения дополнительных акций ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" стали дочерними компаниями Группы, представлены следующим образом:

<i>Дочерняя компания</i>	<i>млн. руб.</i>
ОАО "ОГК-3"	43 180
ОАО "ОГК-1"	19 802
ОАО "ТГК-11"	4 949

Вышеуказанные обязательства состоят, в основном, из договорных обязательств в отношении ОАО "Технопромэкспорт" (ОАО "ОГК-1") и ОАО "М-Альянс" (ОАО "ТГК-11") на строительство электростанции комбинированного цикла. Обязательства капитального характера ОАО "ОГК-3" состоят из договоров с ОАО "Технопромэкспорт" на строительство блоков 8 и 9 Черепецкой ГРЭС, с ЗАО "Атомстройэкспорт" на строительство энергетического комплекса "Южноуральская ГРЭС-2" и с компанией GE PACKAGED POWER INC. на покупку двух газотурбинных установок для использования на Джубгинской ТЭС.

31. Договорные обязательства (продолжение)

Инвестиционные обязательства и обязательства по капитальным затратам (продолжение)

В соответствии с соглашениями, подписанными Группой, сумма инвестиционных обязательств Группы в отношении филиалов Материнской компании в Российской Федерации составила 341 млн. руб. (31 декабря 2010 г.: 817 млн. руб., 1 января 2010 г.: 2 412 млн. руб.).

Гарантии

На 31 декабря 2011 года Группа имеет следующие гарантии:

- 1 Гарантия, предоставленная BNP Paribas S.A. В ноябре 2010 года Группа заключила договор купли–продажи между Variven, S.A ("Покупатель") и "ИНТЕР РАО ЕЭС" ("Продавец") с целью продажи и покупки 13 комплектов газотурбинных установок LM2500+G4. Общая сумма договора составляет 309 млн. долл. США (9 949 млн. руб. по курсу Центрального банка Российской Федерации на 31 декабря 2011 года), при этом выплачивается авансовый платеж в размере 20% от общей стоимости договора, или на сумму 62 млн. долл. США (1 996 млн. руб. по курсу Центрального банка Российской Федерации на 31 декабря 2011 года) при условии предоставления гарантийного письма. Стоимость одного комплекта составляет 23,8 млн. долл. США (766 млн. руб. по курсу Центрального банка Российской Федерации на 31 декабря 2011 года). В качестве обеспечения исполнения обязательства Покупателя по договору BNP Paribas S.A. предоставил гарантийное письмо в размере 30% от стоимости одного комплекта или 7 млн. долл. США (или 225 млн. руб. по курсу Центрального банка Российской Федерации на 31 декабря 2011 года). Оба гарантийных письма были предоставлены BNP Paribas S.A. в пользу Покупателя. В связи с предоставлением гарантийного письма, ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" заключило договор контргарантии с ОАО "Банк ВТБ" (далее – "Банк ВТБ") в пользу BNP Paribas S.A.
- 2 Гарантия, предоставленная Banco PICHINCHA S.A. В октябре 2010 года Группа заключила договор на покупку и установку между HIDROTOAPI EP ("Покупатель") и "ИНТЕР РАО ЕЭС" ("Продавец") с целью продажи, покупки и установки 7 комплектов турбинных установок для реализации проекта "Toachi-Pilaton" в Эквадоре. Общая сумма договора составляет 145 млн. долл. США (4 668 млн. руб. по курсу Центрального банка Российской Федерации на 31 декабря 2011 года), при этом выплачивается авансовый платеж в размере 20% от общей стоимости договора, или на сумму 29 млн. долл. США (934 млн. руб. по курсу Центрального банка Российской Федерации на 31 декабря 2011 года) при условии предоставления гарантийного письма. В качестве обеспечения исполнения обязательств Продавца по договору Banco PICHINCHA S.A. предоставил гарантийное письмо в размере 5% от общей суммы договора или 7 млн. долл. США (или 225 млн. руб. по курсу Центрального банка Российской Федерации на 31 декабря 2011 года). Оба гарантийных письма были предоставлены Banco PICHINCHA S.A. в пользу Покупателя. В связи с предоставлением гарантийного письма, ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" заключило договор контргарантии с Nordea Bank (далее – "Nordea") в пользу Banco PICHINCHA S.A.
- 3 28 декабря 2009 года RAO Nordic Oy, одна из дочерних компаний Группы, заключила ряд договоров для целей обеспечения своей операционной деятельности. На 31 декабря 2011 года Материнская компания выдала финансовую гарантию на сумму 95 млн. евро (3 959 млн. руб.) с процентной ставкой 16%. Материнская компания выступила гарантом по данному договору.

Информация о гарантиях, выданных по ряду договоров о предоставлении кредитов и займов, представлена в Примечании 20.

Ограничения, наложенные Федеральной антимонопольной службой

Федеральная антимонопольная служба Российской Федерации выпустила ряд ограничений в отношении приобретений Группой долей, обеспечивающих контроль и долей, не обеспечивающих контроль в 2011 году: торговые ограничения в отношении ОАО "Томскэнергосбыт", ОАО "Башкирэнерго", ОАО "Волга ТГК", ОАО "ТГК-6", ОАО "Мосэнергосбыт", ОАО

"Санкт-Петербургская сбытовая компания", ОАО "Саратовэнерго", ОАО "ОГК-3", а также ограничения на право владения на протяжении 4 лет в отношении ОАО "Кубаньэнергосбыт", ОАО "Томскэнергосбыт", ОАО "Башкирэнерго", ОАО "Волга ТГК", ОАО "ТГК-6", ОАО "Саратовэнерго", ОАО "ОГК-3". В связи с ограничениями, установленными Федеральной антимонопольной службой Российской Федерации, в сентябре-октябре 2011 года Группа передала в доверительное управление 14,40% обыкновенных акций ОАО "Волга ТГК", 1,09% обыкновенных акций ОАО "ТГК-6", 1,66% от общего количества акций ОАО "Башкирэнерго" и 6,28% от общего количества акций ОАО "Томскэнергосбыт". На 31 декабря 2011 года и после отчетной даты Группа придерживается ограничений, установленных Федеральной антимонопольной службой Российской Федерации.

63. Условные обязательства

8. Политическая обстановка

Результаты деятельности и доходы Группы продолжают периодически в различной степени подвергаться влиянию изменений в политической, законодательной, финансовой и регулирующей сфере, а также изменений в области охраны окружающей среды в России, Грузии, Армении, Молдавии (включая непризнанную международным сообществом Приднестровскую Республику), Литве и Казахстане.

9. Страхование

Рынок страховых услуг в Российской Федерации и других странах СНГ находится на стадии становления, и многие формы страхования, распространенные в других странах мира, пока еще не доступны.

В мае 2008 года руководство Материнской компании утвердило основные принципы политики страхования рисков, присущих деятельности Материнской компании. В политике рассмотрены риски в отношении имущества, работы гидротехнического оборудования и высоко опасного оборудования.

В 2010 году совет директоров одобрил новое издание положений, касающихся страхования Группы, которое устанавливает стандарты в отношении страхового покрытия и процедуры взаимодействия между Материнской компанией и ее дочерними и ассоциированными компаниями. На основании данных положений ключевые дочерние компании разработали соответствующие положения. Таким образом, в 2010 году Группа приняла единые корпоративные стандарты в отношении страхового покрытия активов. С 2011 года активы Группы, расположенные на территории Российской Федерации, застрахованы на восстановительную стоимость их возмещения. Кроме того, с 2011 года Группа проводит оценку технического риска и оценку основных зарубежных активов.

С 2011 года Группа начала страховать ответственность директоров (членов совета директоров, членов правления Материнской компании и отдельных компаний Группы), должностных лиц и определенных компаний Группы за действия, совершенные ими в указанном качестве перед третьими сторонами.

10. Судебные разбирательства

Судебные разбирательства

В ходе своей обычной деятельности Группа может стать одной из сторон судебных разбирательств. Руководству Группы не известно о каких-либо существующих на дату подписания настоящей финансовой отчетности или потенциально возможных претензий к Группе, которые могли бы оказать существенное влияние на Группу, помимо представленных ниже.

	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Претензии подрядчиков	95	3	461
Претензии покупателей	52	9	270
	147	12	731

Статья "Претензии клиентов" на 31 декабря 2011, 2010 и 1 января 2010 года включает несколько судебных исков со средней (а не высокой) вероятностью вынесения неблагоприятного для Группы решения, поэтому в консолидированной финансовой отчетности Группа не создавала соответствующего резерва.

11. Условные налоговые обязательства

Налоговая система Российской Федерации и других стран, в которых Группа осуществляет свою деятельность, является относительно новой и характеризуется наличием часто изменяющихся нормативных документов, официальных комментариев к нормативным документам и решений судебных органов, которые во многих случаях содержат неоднозначные, порой противоречивые формулировки, которые могут по-разному интерпретироваться налоговыми органами. Правильность расчета налогов является предметом рассмотрения и детальных проверок со стороны целого ряда органов власти, имеющих право налагать существенные штрафные санкции и взыскивать пени. Налоговые проверки могут охватывать три-пять календарных лет деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

32. Условные обязательства (продолжение)

(г) Условные налоговые обязательства (продолжение)

Кроме того, законодательство, включая налоговое, не охватывает детально все аспекты реорганизации Группы, связанные с реформированием электроэнергетической отрасли Российской Федерации. В результате могут возникнуть налоговые и юридические споры, связанные с различными интерпретациями, операциями и решениями, которые являлись частью процесса реорганизации и реформирования.

Вышеуказанные факторы могут привести к налоговым рискам в Российской Федерации и других странах, в которых Группа осуществляет деятельность и которые являются более существенными, чем в других странах. По мнению руководства, налоговые обязательства были полностью отражены исходя из интерпретации действующего налогового законодательства, официальных комментариев к нормативным документам и решений судебных органов.

Однако соответствующие органы могут придерживаться иного толкования законодательства, и если им удастся обосновать свою позицию, то влияние на консолидированную финансовую отчетность может оказаться существенным.

Материнская компания и дочерние компании, расположенные в странах, в которых они ведут свою финансово-хозяйственную деятельность, осуществляют различные операции со связанными сторонами. Ценовая политика может привести к возникновению рисков в области трансфертного ценообразования. По мнению руководства, Группа в основном соблюдает налоговое законодательство стран, в которых осуществляют свою деятельность компании Группы. Однако существует риск расхождения во мнениях с компетентными органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию; кроме того, возможно появление судебной практики, которая может негативно отразиться на финансовом положении Группы, причем уровень такого влияния может быть значительным.

В состав Группы входит несколько операционных и инвестиционных компаний, осуществляющих деятельность в нескольких различных налоговых юрисдикциях Европы и стран СНГ. На эти компании распространяются различные налоговые режимы, и в силу специфики текущей и предыдущей торговой и инвестиционной деятельности этих компаний, они вынуждены сталкиваться с нормами налогового законодательства, подразумевающими необходимость применения профессиональных суждений, в результате чего компании оказываются подвержены риску неопределенности. Отдельные открытые налоговые позиции компаний Группы могут быть оспорены по состоянию на 31 декабря 2011 года, и по оценкам Группы, в случае принятия решения в пользу налоговых органов, сумма возможных претензий по таким позициям составит до 464 млн. руб. (31 декабря 2010 г.: 1 406 млн. руб., 1 января 2010 г.: 240 млн. руб.), из которых сумма в 143 млн. руб. относится на возможное начисление налога на прибыль по процентным доходам Inter RAO Holding B.V., связанным с дебиторской задолженностью и займам, выданным ее дочерним компаниям, 134 млн. руб. относится на возможное доначисление водного налога в ОАО «ОГК-1», оспаривание налоговыми органами производится на основании результатов выездной налоговой проверки за 2008 и 2009 годы.

По состоянию на 30 июня 2011 года ОАО «ОГК-3» оценило риск возможных претензий со стороны налоговых органов в связи с недоплатой водного налога в размере 1 345 млн. руб. Последующие судебные разбирательства в 2011 и 2012 годах привели к переоценке степени возможного риска платежей по данному налогу в сторону значительного уменьшения по состоянию на 31 декабря 2011 года.

Действующие принципы определения цены и ценообразования вступили в юридическую силу в 1999 году. В соответствии с указанными принципами налоговый орган вправе вынести решение о доначислении налога и пени применительно к контролируемым сделкам, если цена сделки отклоняется от рыночной на 20%. К контролируемым относятся сделки между взаимосвязанными сторонами и некоторые виды сделок между независимыми сторонами, такие как внешнеторговые сделки и сделки со значительными (более чем на 20%) отклонениями цены.

Действующие принципы определения рыночных цен отличаются неопределенностью, что открывает широкие возможности для их толкования российскими налоговыми органами и судами. Из-за неопределенности толкования принципов определения рыночных цен налоговые органы могут оспорить цены, примененные Компанией, и предложить их корректировку. Если суд согласится с предложенными корректировками и они будут произведены на основании судебного решения, то это может иметь негативные последствия для консолидированного финансового положения Компании и результатов ее операционной деятельности. В процессе своей деятельности Компания различными способами финансирует свои дочерние предприятия, что может привести к определенным налоговым рискам. Руководство Компании считает, что связанные с этим налоговые позиции Компании устойчивы и не окажут существенного влияния на консолидированное финансовое положение или результаты операций Компании.

32. Условные обязательства (продолжение)

(г) Условные налоговые обязательства (продолжение)

С 1 января 2012 г. принципы определения рыночной цены изменены, и перечни лиц, которые могут быть признаны взаимозависимыми, и сделок, являющихся контролируруемыми, расширены. Поскольку правоприменительная практика по новым правилам еще не сложилась и некоторые нормы нового закона содержат противоречия, их нельзя назвать вполне определенными. Руководство Компании разрабатывает подходы в отношении налоговых последствий определения рыночных цен с целью не допустить существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Компании.

Вопросы охраны окружающей среды

Компании Группы и предприятия, правопреемниками которых они являются, в течение многих лет осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации, Грузии, Армении, Казахстане и Молдавии. В настоящее время в этих странах ужесточается природоохранное законодательство и позиции государственных органов относительно его соблюдения. Компании Группы проводят периодическую переоценку своих обязательств по охране окружающей среды в соответствии с законодательством об охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений действующего законодательства, нормативно-правовых актов и порядка рассмотрения гражданских споров, не могут быть оценены с достаточной точностью, но они могут оказаться существенными. При существующей системе контроля и мерах наказания за несоблюдение действующего природоохранного законодательства руководство считает, что в настоящий момент не имеется существенных обязательств, связанных с нанесением ущерба окружающей среде, за исключением обязательств по созданию резерва на восстановление природных ресурсов.

Обязательства по созданию резерва на восстановление природных ресурсов включают в себя восстановление земельных участков, предназначенных для сброса золы и шлаков генерирующими компаниями, которые используют уголь в производственных целях (Примечание 22).

12. Права собственности на линии электропередачи

В настоящее время в Грузии отсутствуют примеры судопроизводства в области применения законодательных норм в отношении прав собственности на объекты линий электропередачи, например, в отношении земельных участков, над которыми расположено оборудование для передачи электроэнергии одного из предприятий Группы (АО "Теласи"). В случае уточнения законодательных норм в будущем существует вероятность того, что АО "Теласи" должно будет приобрести права собственности на определенные земельные участки или оплачивать третьим сторонам аренду этих земельных участков. АО "Теласи" использует земельные участки, принадлежащие третьим сторонам, для доступа к линиям передач, что приводит к возникновению отношений сервитута с собственниками земли. Быстро меняющиеся условия на рынке недвижимости Грузии, а также некоторые претензии, предъявленные в 2009 году, указывают на то, что сервитут на землю может стать платным в отношении текущего и прошлых периодов. По мнению руководства, на дату утверждения настоящей финансовой отчетности количественная оценка дополнительных расходов АО "Теласи" (в случае их возникновения) не представляется возможной, и соответственно, резерв на такие потенциальные обязательства в настоящей финансовой отчетности не создавался.

64. Операции со связанными сторонами

(а) Материнская компания и отношения контроля

Российская Федерация осуществляет фактический контроль над ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" и обладает контрольной долей участия в Компании в размере более 50%. Более подробная информация о сделках с компаниями, контролируруемыми Российской Федерацией, представлена в Примечании (г).

33. Операции со связанными сторонами (продолжение)

(б) Операции с ключевым управленческим персоналом

Членам правления принадлежит 0,028% обыкновенных акций ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС".

Компенсация, выплачиваемая ключевому управленческому персоналу за выполнение им соответствующих функций, состоит из заработной платы по договору и премий по результатам деятельности. В течение года были осуществлены следующие выплаты ключевому управленческому персоналу, включенные в строку "Заработная плата, выплаты работникам и налоги с фонда оплаты труда" (Примечание 26):

	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.</i>	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>
Заработная плата и премии	391	554
Программа опционов на акции для сотрудников	—	1 116
	391	1 670

Программа опционов на акции для сотрудников. В июне 2008 года и декабре 2010 года совет директоров Компании одобрил создание опционной программы (далее по тексту – "Программа (i)" и "Программа (ii), соответственно"), участниками которой являлись члены правления и другие ключевые сотрудники Группы (далее по тексту – "участники Программы").

В отношении обеих Программ расчет количества акций, на приобретение которых имеют право участники Программы, осуществляется пропорционально стажу работы в Компании при условии соблюдения положений Трудового кодекса или на основании решения Председателя правления. При нарушении ряда установленных положений трудового договора и увольнении сотрудника по собственному желанию участник Программы теряет право на приобретение акций.

Программа (i)

Участие в Программе (i) и точное количество акций, указанное в индивидуальных опционных соглашениях участников, определяются решением совета директоров Компании. 21 сентября 2009 года совет директоров Компании одобрил окончательный формат и условия Программы (i) опционов на акции. В условиях указано точное количество акций, на получение которых имеют право участники Программы, и цена их исполнения.

Соответствующие соглашения, устанавливающие стоимость и количество приобретаемых акций, были подписаны участниками Программы непосредственно после указанной даты.

В рамках Программы (i) было распределено до 46 000 000 000 обыкновенных акций. 23 000 000 000 обыкновенные акции были предназначены для предоставления в виде опционов членам правления Компании, оставшиеся акции – для других ключевых сотрудников Группы. В качестве обыкновенных акций в рамках Программы (i) были использованы собственные акции, полученные ОАО "ИНТЕР РАО Капитал", оператором Программы (i). Участники Программы могут реализовать свой опцион на акции в любое время в течение периода с 23 июня 2010 года по 23 мая 2011 года включительно. За год, закончившийся 31 декабря 2011 года, было реализовано 1 683 880 021 акций в рамках опционной программы, с соответствующим поступлением денежных средств в размере 12 млн. руб.

Изменения в размере выданных опционов представлены в таблице ниже:

	<i>Все акции, предоставленные в рамках Программы (i)</i>	<i>Акции, приходящиеся на членов правления</i>
Количество акций, предоставленных в рамках опционных соглашений на 1 января 2010 года	46 000 000 000	23 000 000 000
Опционы, предоставленные в 2010 году	(44 316 119 979)	(23 000 000 000)
Количество акций, предоставленных в рамках опционных соглашений на 31 декабря 2010 года	1 683 880 021	—
Опционы, предоставленные в 2011 году	(1 647 564 472)	—
Опционы, отозванные в 2011 году	(36 315 549)	—
Количество нерезализованных акций в рамках опционной программы на 31 декабря 2011 года	—	—

33. Операции со связанными сторонами (продолжение)

(б) Операции с ключевым управленческим персоналом (продолжение)

Справедливая стоимость услуг, полученных в обмен на предоставленные опционы, оценивается по справедливой стоимости предоставленных опционов. Оценка справедливой стоимости услуг производилась на основе модели Блэка-Шоулза.

	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>
Средневзвешенная цена (в руб.)	0,0368	0,0486
Ожидаемая волатильность	110,59%	110,59%
Срок опциона, дней	608	608
Безрисковая процентная ставка	10,05%	10,05%
Справедливая стоимость опциона на дату оценки (в руб.)	0,022703211	0,022703211

Программа (ii)

Участие в Программе (ii) и точное количество акций, указанное в индивидуальных опционных соглашениях участников, определяются решением совета директоров Компании. В 2011 году совет директоров Компании одобрил окончательный формат и условия Программы (ii) опционов на акции. В условиях указано точное количество акций, на получение которых имеют право участники Программы, и цена их исполнения.

Участники Программы могут реализовать свой опцион на акции в любое время в течение периода с 2013 года по 2015 год включительно.

Изменения в размере выданных опционов представлены в таблице ниже:

	<i>Все акции, предоставленные в рамках Программы (ii)</i>	<i>Акции, приходящиеся на членов правления</i>
Количество акций, предоставленных в рамках опционных соглашений на 31 декабря 2010 года		
Опционные соглашения, заключенные в 2011 году	126 763 437 501	65 583 000 000
Количество нерезализованных акций в рамках опционной программы на 31 декабря 2011 года	126 763 437 501	65 583 000 000

Справедливая стоимость услуг, полученных в обмен на предоставленные опционы, оценивается по справедливой стоимости предоставленных опционов. Оценка справедливой стоимости услуг производилась на основе биномиальной модели.

31 декабря 2011 г.

Средневзвешенная цена (в руб.)	0,0368
Ожидаемая волатильность	40,00%
Срок опциона, лет	3,9
Безрисковая процентная ставка	6,60%
Справедливая стоимость опциона на дату оценки (в руб.)	0,013601241

Для определения волатильности Группа использовала исторические колебания цен на ее акции, находящиеся в свободном обращении. За год, закончившийся 31 декабря 2011 года, Группа отразила в консолидированном отчете о совокупном доходе в составе расходов на выплату вознаграждений сотрудникам расходы в размере 1 134 млн. руб., относящийся к справедливой стоимости заключенных опционных соглашений (за год, закончившийся 31 декабря 2010 г. Группа отразила убыток на сумму 105 млн. руб.).

33. Операции со связанными сторонами (продолжение)

(б) Операции с ключевым управленческим персоналом (продолжение)

Для исполнения Программы (ii) опционов на акции компания выдала беспроцентные займы ключевому персоналу. На 31 декабря 2011 года сумма дисконтирования по данным займам составляет 37 млн. руб. (на 31 декабря 2010 г.: 0).

(в) Операции с ассоциированными и совместно контролируемыми компаниями

Полный список совместно контролируемых и ассоциированных компаний Группы приведен в Примечании 9. Все операции с совместно контролируемыми и ассоциированными компаниями осуществлялись на рыночных условиях.

Ниже представлена информация об операциях Группы с ассоциированными и совместно контролируемыми компаниями.

	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.</i>	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>
Выручка:		
Совместно контролируемые компании	577	21
Ассоциированные компании	—	—
Прочие операционные доходы:		
Совместно контролируемые компании	3	1
Ассоциированные компании	17	11
Процентный доход:		
Совместно контролируемые компании	36	—
Ассоциированные компании	—	—
Доход по дивидендам:		
Совместно контролируемые компании	367	78
Ассоциированные компании	—	—
	1 000	111
Приобретение электроэнергии:		
Совместно контролируемые компании	45	579
Ассоциированные компании	—	—
Приобретение мощности:		
Совместно контролируемые компании	342	419
Ассоциированные компании	—	—
Прочие расходы:		
Совместно контролируемые компании	487	12
Ассоциированные компании	—	—
Процентные расходы:		
Совместно контролируемые компании	—	1
Ассоциированные компании	15	—
	889	1 011
Капитальные затраты:		
Совместно контролируемые компании	1 746	—
Ассоциированные компании	—	—

33. Операции со связанными сторонами (продолжение)

(в) Операции с ассоциированными и совместно контролируемыми компаниями (продолжение)

	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Дебиторская задолженность:			
Совместно контролируемые компании	727	5	33
Ассоциированные компании	239	—	—
Займы выданные:			
Совместно контролируемые компании	416	190	6
Кредиторская задолженность:			
Совместно контролируемые компании	199	1	—
Ассоциированные компании	17	—	—

(г) Операции с предприятиями, контролируруемыми Российской Федерацией

Информация о сделках с предприятиями, контролируруемыми Российской Федерацией, представлена ниже:

	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.</i>	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>
Выручка:		
Продажа электроэнергии и мощности	135 428	164 878
Прочая выручка	874	2 960
Прочие операционные доходы	135	359
	136 437	168 197
Операционные расходы		
Приобретение электроэнергии и мощности	57 734	89 554
Плата за услуги по передаче электроэнергии	139 910	114 025
Расходы на топливо (газ)	24 056	9 674
Расходы на топливо (уголь)	189	—
Прочие закупки	36	26

Прочие расходы	6 285	4 960
	228 210	218 239
Капитальные вложения	1 265	1 274

	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.</i>	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>
Доходы и расходы:		
Процентные доходы	(586)	(78)
Эффект дисконтирования по долгосрочному займу (Прим. 27)	(4 510)	—
Прочие финансовые доходы	(31)	(120)
Доходы по дивидендам	(118)	—
Процентные расходы	1 563	1 985
Опционы "пут" и "колл" (Прим. 27)	10 826	1 429
	7 145	3 216

	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Прочие внеоборотные активы и обязательства:		
Долгосрочные производные финансовые инструменты – активы (Прим. 12)	—	2 541
Долгосрочные производные финансовые инструменты – обязательства (Прим. 22)	6 054	—

33. Операции со связанными сторонами (продолжение)

(г) Операции с предприятиями, контролируруемыми Российской Федерацией (продолжение)

	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.</i>	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>
Инвестиции в прочие внеоборотные активы	662	4 877

	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Прочие внеоборотные активы	—	1 985
Прочие оборотные активы	275	—

	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Долгосрочная дебиторская задолженность:			
Прочая дебиторская задолженность	27	2 811	12
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	(22)	(20)	(2)
Прочая дебиторская задолженность, нетто	5	2 791	10

Краткосрочная дебиторская задолженность:

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, включая резерв	12 268	13 743	7 986
<i>За вычетом резерва под обесценение</i>	(6 058)	(4 036)	(2 172)
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, нетто	6 210	9 707	5 814
Авансы выданные	434	699	331
Авансы, выданные на капитальное строительство	208	437	1 023
Дивиденды полученные	—	—	—
Прочая дебиторская задолженность	461	3 843	1 136
	7 313	14 686	8 304

	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Кредиторская задолженность:			
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	7 498	12 505	9 082
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	1 203	35	526
Прочая кредиторская задолженность	303	1 149	750
Авансы полученные	3 741	2 353	2 426
Целевое финансирование (Прим. 21, 22)	—	14 430	9 402
	12 745	30 472	22 186
	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Задолженность по кредитам и займам:			
Краткосрочные кредиты и займы	1 134	1 226	5 271
Долгосрочные кредиты и займы	23 246	15 935	21 338
Проценты по кредитам и займам	30	127	167
	24 410	17 288	26 776

33. Операции со связанными сторонами (продолжение)

(г) Операции с предприятиями, контролируруемыми Российской Федерацией (продолжение)

	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Денежные средства и их эквиваленты	1 821	3 007	3 424

	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Прочие оборотные активы (банковские депозиты)	12 698	4	866

	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.</i>	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>
Финансовые операции:		
Кредиты и займы полученные	13 404	17 935
Кредиты и займы погашенные	(19 290)	(27 431)

В июле 2011 года дочерняя компания ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" заключила договор с компанией, контролируемой государством, на продажу электроэнергии на период до 30 июня 2026 года на стандартных коммерческих условиях, предусматривающих полную оплату при отказе от поставок. Все операции с компаниями, контролируруемыми государством в Российской Федерации, осуществлялись на рыночных условиях.

(д) Операции с прочими связанными сторонами

Все операции с прочими связанными сторонами осуществлялись на рыночных условиях. Ниже представлена информация об операциях с прочими связанными сторонами (кроме компаний, контролируемых Российской Федерацией, объектов инвестиций, учитываемых по методу долевого участия, и совместных предприятий) по каждому из отчетных периодов закончившихся 31 декабря, а также остатки по расчетам со связанными сторонами на 31 декабря 2011, 2010 и 1 января 2010 года:

	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.</i>
Выручка:	
Реализация электроэнергии и мощности	2 155
Прочие операционные доходы	57

Дивиденды полученные	222
	2 434

Операционные расходы

Приобретение электроэнергии и мощности	1 905
	1 905

31 декабря

2011 г.

Краткосрочная дебиторская задолженность:

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	104
----------------------------------------------------	------------

Краткосрочная дебиторская задолженность:

Кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	332
------------------------------------------------------	------------

33. Операции со связанными сторонами (продолжение)

(д) Операции с прочими связанными сторонами (продолжение)

	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Задолженность по кредитам и займам:			
Долгосрочные кредиты и займы полученные	3 000	1 605	—
Краткосрочные кредиты и займы полученные	625	—	—
	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Денежные средства и их эквиваленты:			
Остатки на текущих счетах	1 638	264	—
		<i>За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.</i>	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>
Доходы и расходы:			
Процентные расходы		203	139

65. Компании, находящиеся в доверительном управлении

Ниже в таблице раскрыта информация о компаниях, находящихся в доверительном управлении Группы:

	<i>Страна регистрации</i>	<i>31 декабря 2011 г., % голосующих акций</i>	<i>31 декабря 2010 г., % голосующих акций (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г., % голосующих акций (пересчитано)</i>
Генерирующие компании				
ОАО "Храми-I"*	Грузия	—	100%	100%
ОАО "Храми-II"*	Грузия	—	100%	100%
ЗАО "Армянская атомная электростанция"	Армения	100%	100%	100%

* Голосующие акций компаний находились в доверительном управлении до 31 марта 2011 года.

Данные компании не консолидировались в настоящей финансовой отчетности, когда находились в доверительном

управлении. Ниже представлена информация об операциях с компаниями, находящимися в доверительном управлении.

	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.</i>	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>
Выручка:		
Продажа электроэнергии и мощности	43	32
	43	32
	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.</i>	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>
Прочие доходы:		
Прочие операционные доходы	1	6
	1	6

34. Компании, находящиеся в доверительном управлении (продолжение)

	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.</i>	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	
Закупки:			
Приобретение электроэнергии и мощности	1 666	1 744	
	1 666	1 744	
	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.</i>	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	
Расходы:			
Прочие операционные расходы	—	88	
	—	88	
	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2011 г.</i>	<i>За год, закончившийся 31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	
Процентные доходы и расходы:			
Процентные доходы	2	7	
	2	7	
	<i>31 декабря 2011 г.</i>	<i>31 декабря 2010 г. (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. (пересчитано)</i>
Дебиторская задолженность:			
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	3	5	4
Займы выданные	—	47	39
Прочая дебиторская задолженность	—	43	133
	3	95	176

<i>1 декабря</i>	<i>1 декабря</i>	<i>1 января</i>
------------------	------------------	-----------------

	<i>2011 г.</i>	<i>2010 г. (пересчитано)</i>	<i>2010 г. (пересчитано)</i>
Кредиторская задолженность:			
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	210	240	219
	210	240	219

Основные дочерние компании

В таблице ниже представлен перечень основных дочерних компаний Группы, информация о которых раскрывается в консолидированной финансовой отчетности Группы:

		<i>31 декабря 2011 г. Доля в уставном капитале/доля голосующих акций</i>	<i>31 декабря 2010 г. Доля в уставном капитале/доля голосующих акций (пересчитано)</i>	<i>1 января 2010 г. Доля в уставном капитале/доля голосующих акций (пересчитано)</i>
<i>Страна регистрации</i>				
Трэйдинговые компании				
RAO Nordic Oy ⁷	Финляндия	100,00%	100,00%	100,00%
UAB INTER RAO Lietuva ¹	Литва	51,00%	51,00%	51,00%
ТОО "Казэнергоресурс"	Казахстан	100,00%	76,00%	76,00%
Распределительные компании				
АО "Теласи"	Грузия	75,00%	75,00%	75,00%
ЗАО "Электрические сети Армении"	Армения	100,00%	100,00%	100,00%
Сбытовые компании				
ОАО "Мосэнергосбыт" (группа компаний) (Прим. 2, 5)	Российская Федерация	50,92%	50,92%	50,92%
ОАО "ПСК" (группа компаний) (Прим. 2, 5)	Российская Федерация	92,52%	88,27%	61,52%
ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания" (Прим. 2, 5)	Российская Федерация	59,38%	59,38%	49,01%
ОАО "Саратовэнерго" (Прим. 2, 5)	Российская Федерация	56,97%	56,97%	49,00%
ОАО "Алтайэнергосбыт" (Прим. 2, 5)	Российская Федерация	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО "Промышленная энергетика" (Прим. 5)	Российская Федерация	51,00%	75,00%	—
ООО "РН-Энерго" (Прим. 2, 5)	Российская Федерация	100,00%	100,00%	100,00%
Генерирующие компании				
ООО "Мтквари Энергетика"	Грузия	100,00%	100,00%	100,00%
ЗАО "Международная энергетическая корпорация" (Прим. 5)	Армения	—	90,00%	90,00%
	Молдавия			
ЗАО "Молдавская ГРЭС"	(Приднестровье)	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация"	Российская Федерация	100,00%	—	—
АО "Храми ГЭС I" (Прим. 5)	Грузия	100,00%	—	—
АО "Храми ГЭС II" (Прим. 5)	Грузия	100,00%	—	—
ОАО "ОГК-1" (группа компаний) (Прим. 2, 5)	Российская Федерация	75,15%	74,17%	66,17%
ОАО "ОГК-3" (группа компаний) (Прим. 5)	Российская Федерация	85,47%	—	—
ОАО "ТГК-11" (группа компаний) (Прим. 2, 5)	Российская Федерация	67,71%	67,31%	64,25%
ОАО "РазТЭС" (Прим. 2, 5)	Армения	100,00%	100,00%	100,00%
Прочие компании				

⁷ RAO Nordic Oy и UAB INTER RAO Lietuva также выступают в качестве холдинговых компаний для некоторых компаний Группы.

ЗАО "ИНТЕР РАО ЕЭС Капитал"	Российская Федерация	100,00%	100,00%	100,00%
ООО "ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС"	Российская Федерация	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО "Восточная энергетическая компания"	Российская Федерация	100,00%	100,00%	100,00%
ОАО "Электролuch" (Прим. 5)	Российская Федерация	98,03%	97,78%	97,78%
ОАО "Объединенная энергосбытовая компания" (Прим. 2, 5)	Российская Федерация	100,00%	100,00%	100,00%
INTER RAO Credit B.V.	Нидерланды	100,00%	—	—

В июле-августе 2011 года Группа передала в доверительное управление 19% обыкновенных акций ОАО "ОГК-1" и 18% обыкновенных акций (эффективная процентная ставка – 18,78%) ОАО "ОГК-3".

66. События после отчетной даты

1. Структура Группы

а. Приобретения

25 января 2012 года Группа приобрела 0,1468% обыкновенных акций ОАО "Иркутскэнерго" за денежное вознаграждение в размере 157 млн. руб. у третьих лиц (Примечание 16).

14 февраля 2012 года Группа приобрела 0,0036% обыкновенных акций ОАО "Волжская ТГК" за денежное вознаграждение в размере 246 млн. руб. у третьих лиц.

2 марта 2012 года Группа приобрела 51% обыкновенных акций ОАО "Доминанта-Энерджи" и 51% обыкновенных акций ОАО "Доминанта-Менеджмент" за общее денежное вознаграждение в размере 250 млн. руб. у третьих лиц.

Данные компании образуют инжиниринговую группу "Доминанта", которая специализируется на строительстве распределённых (т.е. локализованных) энергетических и электросетевых объектов.

5 марта 2012 года Группа приобрела 1,97% обыкновенных акций ОАО "Электrolуч", в результате чего Группа стала 100% акционером данной компании.

2 апреля 2012 года Группа приобрела 100% доли участия в ООО "Инвест Информ Проект", которое специализируется на создании корпоративных информационных систем и оказывает услуги технологического консультирования, за денежное вознаграждение в размере 45 млн. руб.

По состоянию на дату утверждения данной финансовой отчетности Группа оценивает эффект от вышеуказанных приобретений на финансовую отчетность Группы.

б. Выбытия

23 января 2012 года Группа продала третьим сторонам 3,2599% обыкновенных акций ОАО "Е.ОН Россия" (Прим. 16) за денежное вознаграждение в размере 4 830 млн. руб. третьим лицам. Ранее доля участия в данной компании была приобретена в результате дополнительного выпуска акций в 2011 году.

26 января 2012 года Группа передала 3,04% обыкновенных акций ОАО "Фортум" с целью погашения обязательства перед FORTUM POWER AND HEAT OY по договору о покупке акций ОАО "ПСК" (Примечание 21).

13 и 14 февраля 2012 года Группа продала 1 966 млн. собственных акций, выкупленных у акционеров, ОАО "ОГК-3" за денежное вознаграждение в размере 1 877 млн. руб., в результате чего эффективная доля Группы составила 81,93%.

12 марта 2012 года Группа подписала договор о продаже 26,43% обыкновенных акций ОАО "Энел ОГК-5" консорциуму инвесторов. Структура сделки подразумевает выплату фиксированного вознаграждения на сумму 625 млн. долл. США и получение Группой доли в будущей прибыли ОАО "Энел ОГК-5", через дивиденды в 2012-2014 годах. Ранее доля участия в данной компании была приобретена в результате дополнительного выпуска акций в 2011 году (Примечание 16).

В апреле 2012 года Материнская компания реализовала свои права, предусмотренный Федеральным законом об акционерных обществах и продала 1,97% акций ОАО "Кузбассэнерго" и 2,16% в ОАО Енисейская ТГК (ТГК-13) за денежное вознаграждение в размере 505 млн. руб., в рамках осуществляемых процедур по реорганизации этих компаний. Ранее доля участия в данной компании была приобретена в результате дополнительного выпуска акций в 2011 году (Примечание 11).

Руководство считает, что эффект от выбытия не существенен для консолидированной финансовой отчетности Группы.

36. События после отчетной даты (продолжение)

1. Структура Группы (продолжение)

в. Изменения в структуре Группы

15 марта 2012 года совет директоров Компании одобрил проведение внеочередного общего собрания акционеров для принятия следующих решений:

реорганизация Группы, путем передачи в 100% владение Материнской компании доли в генерирующих активах Группы (ОАО "ОГК-1" и ОАО "ОГК-3" войдут в состав ОАО "ИНТЕР РАО – Электрогенерация").

реорганизация Группы посредством приобретения контрольной доли в генерирующем сегменте ассоциированной компании ОАО "Башкирэнерго".

Дополнительный выпуск 7,958 млрд. обыкновенных акций Материнской компании номинальной стоимостью 0,02809767 рублей каждая.

► Передача акций в доверительное управление

3 февраля 2012 года Группа передала ЗАО "АЛОП ИНВЕСТ" 0,4261% привилегированных акций и 0,04% обыкновенных акций из общего акционерного капитала ОАО "Башкирэнерго" и 6,9502% обыкновенных акций ОАО "Волжская ТГК" в соответствии с соглашением о доверительном управлении. Доверительное управление не повлияет ни на долю Группы в вышеперечисленных компаниях, ни на их учет.

29 марта 2012 года Группа расторгла соглашение о доверительном управлении акций ЗАО "Армянская атомная электростанция" с Министерством энергетики Армении.

2. Прочее

15 марта 2012 года рейтинговое агентство Fitch присвоило Материнской компании международный кредитный рейтинг BB+, прогноз стабильный, по глобальной шкале и AA (rus) по национальной шкале.

29 марта 2012 года NVGRES Holding Limited передала в залог акции своей 100% дочерней компании, ОАО "Нижневартовская ГРЭС", в качестве обеспечения платежей по долгосрочному договору на поставку газа с группой ТНК-ВР. В дополнение, ОАО Нижневартовская ГРЭС также передала в залог свое движимое и недвижимое имущество, права на землю, общей стоимостью 4 988 млн.руб.

7.2. Квартальная бухгалтерская(финансовая) отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

**Бухгалтерский баланс
за 3 месяца 2012 г.**

Организация: Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС" Идентификационный номер налогоплательщика Вид деятельности Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество Единица измерения: тыс. руб. Местонахождение (адрес): 119435 Россия, Москва, Большая Пироговская 27 стр. 3	Форма № 1 по ОКУД	Коды
	Дата	0710001
	по ОКПО	31.03.2012
	ИНН	33741102
	по ОКВЭД	2320109650
	по ОКОПФ / ОКФС	40.10.11
	по ОКЕИ	47 / 41
		384

Пояснения	АКТИВ	Код строк и	На 31.03.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Нематериальные активы	1110	985	6 630	3 533
	Результаты исследований и разработок	1120	0	1 908	5 555
	Нематериальные поисковые активы	1130	0	0	0
	Материальные поисковые активы	1140	0	0	0
	Основные средства	1150	14 593 684	28 551 362	61 771 367
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	42 053	17 846
	Финансовые вложения	1170	236 863 421	241 150 388	46 454 407
	Отложенные налоговые активы	1180	7 649 514	8 010 018	470 704
	Прочие внеоборотные активы	1190	3 644 246	5 000 301	5 279 270
	ИТОГО по разделу I	1100	262 751 850	282 762 660	114 002 682
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
	Запасы	1210	289 174	851 783	657 151
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	758 577	868 103	1 078 983
	Дебиторская задолженность	1230	77 940 690	61 497 955	11 328 889
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	5 099 151	6 028 375	4 020 736
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	9 744 547	4 868 696	4 062 822
	Прочие оборотные активы	1260	553 936	440 626	125 573
	ИТОГО по разделу II	1200	94 386 075	74 555 538	21 274 154
	БАЛАНС (актив)	1600	357 137 925	357 318 198	135 276 836

Пояснения	ПАССИВ	Код строк и	На 31.03.2012 г.	На 31.12.2011 г.	На 31.12.2010 г.
1	2	3	4	5	6
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	272 996 962	272 996 962	81 287 328
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	0	0	0

	Переоценка внеоборотных активов	1340	316 725	352 952	6 110 175
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	195 090 785	195 090 785	21 771 383
	Резервный капитал	1360	296 339	296 339	161 118
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	-153 940 192	-154 609 257	-16 953 277
	ИТОГО по разделу III	1300	314 760 619	314 127 781	92 376 727
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	15 418 718	17 965 196	19 731 635
	Отложенные налоговые обязательства	1420	58 505	241 196	698 112
	Оценочные обязательства	1430	0	0	0
	Прочие обязательства	1450	19 303 733	19 269 014	0
	ИТОГО по разделу IV	1400			
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	404 331	340 268	660 792
	Кредиторская задолженность	1520	6 211 745	4 481 858	6 811 969
	Доходы будущих периодов	1530	0	0	0
	Оценочные обязательства	1540	980 274	892 885	567 956
	Прочие обязательства	1550	0	0	14 429 645
	ИТОГО по разделу V	1500	7 596 350	5 715 011	22 470 362
	БАЛАНС (пассив)	1700	357 137 925	357 318 198	135 276 836

**Отчет о прибылях и убытках
за 3 месяца 2012 г.**

		Форма № 2 по ОКУД	Коды
		Дата	31.03.2012
Организация: Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"		по ОКПО	33741102
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	2320109650
Вид деятельности		по ОКВЭД	40.10.11
Организационно-правовая форма / форма собственности: открытое акционерное общество		по ОКОПФ / ОКФС	47 / 41
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес): 119435 Россия, Москва, Большая Пироговская 27 стр. 3			

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	За 3 мес.2012 г.	За 3 мес.2011 г.
1	2	3	4	5
	Выручка	2110	14 612 856	20 413 241
	Себестоимость продаж	2120	-11 847 245	-16 062 647
	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 765 611	4 350 594
	Коммерческие расходы	2210	-1 300 160	-1 808 142
	Управленческие расходы	2220	-819 351	-827 366
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	646 100	1 715 086
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	295 964	332 230
	Проценты к уплате	2330	-391 091	-426 941
	Прочие доходы	2340	29 476 638	12 253 404
	Прочие расходы	2350	-28 601 144	-12 490 056
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	1 426 467	1 383 723
	Текущий налог на прибыль	2410	-595 683	-248 309
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	507 211	87 611
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	163 031	-47 620
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	-359 853	-68 427
	Прочее	2460	-1 125	11 752
	Чистая прибыль (убыток)	2400	632 837	1 031 119
	СПРАВОЧНО:			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода	2500	632 837	1 031 119
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0	0
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	0	0

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год

Не указывается в данном отчетном квартале

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Учетная политика ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" на 2012 год была утверждена Приказом №ИРАО/844 от 30.12.2011. Основные положения Учетной политики эмитента на 2012 год раскрыты в разделе 1 пояснительной записки бухгалтерской отчетности за 2011 год, которая представлена в пункте 7 настоящего отчета эмитента. В Учетной политике 2012 года существенных изменений по сравнению с 2011 годом не содержится.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Единица измерения: *тыс. руб.*

Наименование показателя	2011	2012, 3 мес.
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг)	36 951 380	8 969 846
Доля таких доходов в выручке от продаж %	50.35	61.38

Дополнительная информация:

общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг) в 2011 г., включает в себя продажу электроэнергии на экспорт (36 919 150 тыс.руб.) и продажу энергетического оборудования на экспорт (32 230 тыс.руб.). Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг) в I квартале 2012 г., включает в себя продажу электроэнергии на экспорт (8 969 846 тыс.руб.).

7.6. Сведения о существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года

Сведения о существенных изменениях в составе имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала

Содержание изменения: **Выбытие из состава имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое вышло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Объекты основных средств Общества**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое вышло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Объекты основных средств общества включают в себя две группы объектов недвижимого имущества, а именно группы "Здания и сооружения" и "Прочие объекты основных средств". В состав первой группы входят здания топливно-энергетических предприятий, здания электрических и тепловых сетей, здания производственных насосных и компрессорных станций, трансформаторных подстанций, прочие здания и сооружения производственного назначения, находящиеся в филиалах Общества. В состав второй группы объектов основных средств входят машины и оборудования, производственный и хозяйственный инвентарь, транспортные средства и прочее, находящиеся в филиалах Общества. В таблице "Реализация имущества" приведены стоимостные данные по выбывшим основным средствам. Более подробная информация приведена в разделе 7 настоящего отчета (раздел "Прекращаемая деятельность" пояснительной записки к бухгалтерской отчетности ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" за 2011 год).**

Основание для изменения: **продажа**

Дата наступления изменения: **31.03.2012**

Балансовая стоимость выбывшего имущества: **13 888 278**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Цена отчуждения имущества: **14 190 004**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Содержание изменения: **Приобретение в состав имущества эмитента**

Вид имущества (объекта недвижимого имущества), которое вышло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Объекты основных средств Общества**

Краткое описание имущества (объекта недвижимого имущества), которое вышло из состава (приобретено в состав) имущества эмитента: **Объекты основных средств общества включают в себя две группы объектов недвижимого**

имущества, а именно группы "Здания и сооружения" и "Прочие объекты основных средств". В состав первой группы входят здания топливно-энергетических предприятий, здания электрических и тепловых сетей, здания производственных насосных и компрессорных станций, трансформаторных подстанций, прочие здания и сооружения производственного назначения, находящиеся в филиалах Общества. В состав второй группы объектов основных средств входят машины и оборудования, производственный и хозяйственный инвентарь, транспортные средства и прочее, находящиеся в филиалах Общества. Стоимостные показатели вводимых в эксплуатацию основных средств приведены в таблице ниже "Ввод в эксплуатацию".

Основание для изменения: **ввод в эксплуатацию**

Дата наступления изменения: **31.03.2012**

Цена приобретения имущества: **5 652 168**

Единица измерения: **тыс. руб.**

Дополнительная информация:

РЕАЛИЗАЦИЯ ИМУЩЕСТВА	Северо-Западная ТЭЦ		Сочинская ТЭС	
	Балансовая (остаточная стоимость)	Цена реализации	Балансовая (остаточная стоимость)	Цена реализации
ОБЪЕКТЫ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ ВСЕГО в т.ч.	110 092 741	118 213 800	810 266 926	833 829 078
ЗДАНИЯ И СООРУЖЕНИЯ	58 479 516	X	753 808 953	X
ПРОЧИЕ ОБЪЕКТЫ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ (машины и оборудование, производственный и хозяйственный инвентарь, транспортные средства и т.п.)	51 613 225	X	56 457 972	X

РЕАЛИЗАЦИЯ ИМУЩЕСТВА	Калининградская ТЭЦ		Ивановские ПГУ	
	Балансовая (остаточная стоимость)	Цена реализации	Балансовая (остаточная стоимость)	Цена реализации
ОБЪЕКТЫ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ ВСЕГО в т.ч.	12 938 671 326	13 206 444 000	29 247 101	31 516 990
ЗДАНИЯ И СООРУЖЕНИЯ	1 281 995 494	X	16 970 536	X
ПРОЧИЕ ОБЪЕКТЫ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ (машины и оборудование, производственный и хозяйственный инвентарь, транспортные средства и т.п.)	11 656 675 832	X	12 276 565	X

РЕАЛИЗАЦИЯ ИМУЩЕСТВА	ИТОГО:
ОБЪЕКТЫ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ ВСЕГО в т.ч.	13 888 278 093
ЗДАНИЯ И СООРУЖЕНИЯ	2 111 254 499

ПРОЧИЕ ОБЪЕКТЫ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ (машины и оборудование, производственный и хозяйственный инвентарь, транспортные средства и т.п.)	11 777 023 594
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------------

ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ	Северо-Западная ТЭЦ		Сочинская ТЭС	
	Ввод в эксплуатацию новых объектов	Ввод в эксплуатацию модернизиро-ванных объектов	Ввод в эксплуатацию новых объектов	Ввод в эксплуатацию модернизиро-ванных объектов
ОБЪЕКТЫ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ ВСЕГО в т. ч.	-	-	-	-
ЗДАНИЯ И СООРУЖЕНИЯ	-	-	-	-
ПРОЧИЕ ОБЪЕКТЫ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ (машины и оборудование, производственный и хозяйственный инвентарь, транспортные средства и т.п.)	-	-	-	-

ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ	Калининградская ТЭЦ		Ивановские ПГУ	
	Ввод в эксплуатацию новых объектов	Ввод в эксплуатацию модернизиро-ванных объектов	Ввод в эксплуатацию новых объектов	Ввод в эксплуатацию модернизиро-ванных объектов
ОБЪЕКТЫ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ ВСЕГО в т. ч.	-	-	5 652 168 434	-
ЗДАНИЯ И СООРУЖЕНИЯ	-	-	1 509 547 301	-
ПРОЧИЕ ОБЪЕКТЫ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ (машины и оборудование, производственный и хозяйственный инвентарь, транспортные средства и т.п.)	-	-	4 142 621 133	-

ВВОД В ЭКСПЛУАТАЦИЮ	ИТОГО:
ОБЪЕКТЫ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ ВСЕГО в т. ч.	5 652 168 434
ЗДАНИЯ И СООРУЖЕНИЯ	1 509 547 301

ПРОЧИЕ ОБЪЕКТЫ ОСНОВНЫХ СРЕДСТВ (машины и оборудование, производственный и хозяйственный инвентарь, транспортные средства и т.п.)	4 142 621 133
--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	---------------

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Истец	Ответчик	Предмет исковых требований	Стадия разбирательства	Вероятность неблагоприятного исхода
ОАО «ИНТЕР АЭС»	ОАО «НПО «Сатурн»	Взыскание 69,4 млн. руб. неустойки в связи с просрочкой поставки товара	Основное судебное заседание назначено на 23.04.2012 г. в Арбитражном суде Ивановской области	низкая
ОАО «ИНТЕР АЭС»	ОАО «Капитал Страхование»	Взыскание 176,7 млн.руб. страхового возмещения в связи с наступлением страхового случая	Исковое заявление поступило в Арбитражный суд Санкт-Петербурга и Ленинградской области 30.03.2012 г., предварительное судебное заседание назначено на 15.05.2012 г.	средняя
ОАО «ИНТЕР АЭС»	ОАО «Силовые машины»	О взыскании 19 млн.руб. расходов по компенсации недостатков оборудования	Решением суда от 27.02.2012 г. иски удовлетворены в части на сумму 12,3 млн. руб. 16.04.2012 г. ОАО «Силовые машины» подало апелляционную жалобу на решение, определение о принятии жалобы к производству судом еще не принято	низкая
ОАО «ИНТЕР АЭС»	МИ ФНС №4	признание решения № 03-1-21/349 о привлечении к ответственности за совершение налогового правонарушения от 27.12.2011 г. незаконным. Доначисленная сумма налога с учетом решения ФНС (вышестоящего органа) – 37,1 млн. руб. плюс соответствующие штрафы и пени	14.03.2012 г. заявление подано в Арбитражный суд г. Москвы, судебное заседание назначено на 14.05.2012 г. Решение ФНС от 03.04.2012 - по результатам рассмотрения апелляционной жалобы было снято два эпизода на сумму 15,6 млн. руб. (сумма налога до обжалования составляла 52,7 млн.руб.)	средняя

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату окончания последнего отчетного квартала, руб.: **272 996 961 720**

Обыкновенные акции

Общая номинальная стоимость: **272 996 961 720**

Размер доли в УК, %: **100**

Привилегированные

Общая номинальная стоимость: **0**

Размер доли в УК, %: **0**

Указывается информация о соответствии величины уставного капитала, приведенной в настоящем пункте, учредительным документам эмитента:

Часть акций эмитента обращается за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении указанных акций эмитента

Категории (типы) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации

Вид ценной бумаги: **акции**

Категория акций: **обыкновенные**

Доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): **0.0003**

Иностранный эмитент, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента данной категории (типа)

Полное фирменное наименование: ***The Bank of New York Mellon***

Место нахождения: ***101 Barclay Street, 22W, New York, NY 10286 USA***

Краткое описание программы (типа программы) выпуска депозитарных ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа):

Спонсируемая ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" программа выпуска не прошедших процедуру листинга глобальных депозитарных расписок по Положению S и Правилу 144А, удостоверяющих права в отношении обыкновенных именных акций ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС", созданная в связи с реорганизацией ОАО РАО "ЕЭС России"

Сведения о получении разрешения федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на размещение и/или организацию обращения акций эмитента соответствующей категории (типа) за пределами Российской Федерации (если применимо):

Уведомления Федеральной службы по финансовым рынкам (ФСФР России) о выдаче разрешения на размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества "ИНТЕР РАО ЕЭС" от 27.06.2008 № 08-БХ-03/13591 и от 07.11.2011 №11-ЕК-03/28201.

Наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются акции эмитента (депозитарные ценные бумаги, удостоверяющие права в отношении акций эмитента) (если такое обращение существует):

Лондонская фондовая биржа (London Stock Exchange plc)

Иные сведения об обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Отсутствуют

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменений размера УК за данный период не было

8.1.3. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

Наименование высшего органа управления эмитента: ***Общее собрание акционеров***

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента: ***В соответствии с п.п. 11.5 и 11.6 статьи 11 Устава Эмитента (далее также - "Общество"):***

«11.5. Сообщение о проведении Общего собрания акционеров публикуется Обществом в газете «Известия», а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет, не позднее, чем за 30 (тридцать) дней, до даты его

проведения, если иной срок не установлен Федеральным законом «Об акционерных обществах».

«11.6. Бюллетени для голосования по вопросам повестки дня направляются заказным письмом по адресу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, либо вручаются под роспись каждому лицу, указанному в списке, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не позднее, чем за 20 (двадцать) дней до даты проведения Общего собрания акционеров».

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

В соответствии с п.п. 14.2, 14.4, 14.5 статьи 14 Устава Эмитента:

«... 14.2. Внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

... 14.4. В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания.

Лицо (лица), требующие созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества, вправе представить проект решения внеочередного Общего собрания акционеров Общества, предложения о форме проведения Общего собрания акционеров. В случае если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 13 настоящего Устава.

Совет директоров не вправе вносить изменения в формулировки вопросов повестки дня, формулировки решения по таким вопросам и изменять предложенную форму проведения внеочередного Общего собрания акционеров, созываемого по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества.

14.5. В случае если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества исходит от акционера (акционеров), оно должно содержать имя (наименование) акционера (акционеров), требующего созыва собрания, с указанием количества, категории (типа) принадлежащих им акций Общества.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества подписывается лицом (лицами), требующим созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества».

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента:

В соответствии с пп. 11.1. ст. 11 и пп. 14.3. ст. 14 Устава Эмитента:

«11.1. Годовое Общее собрание акционеров Общества проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

На годовом Общем собрании акционеров в обязательном порядке решаются вопросы избрания Совета директоров, Ревизионной комиссии, утверждения Аудитора Общества, утверждения представляемых Советом директоров Общества годового отчета Общества, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года».

«14.3. Созыв внеочередного Общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров Общества.

Такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 (сорока) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества, за исключением иных случаев, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

В соответствии с пп. 13.1 – 13.3 ст. 13 Устава Эмитента:

«13.1. Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества, в срок не позднее 60 (шестидесяти) дней после окончания финансового года вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров, Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа Общества.

13.2. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

13.3. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается».

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией

(материалами):

В соответствии с пп. 11.7 ст. 11 Устава Эмитента:

«11.7. Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 (двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров, а также размещена на веб-сайте Общества в сети Интернет. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества».

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования:

Согласно Уставу Эмитента, решения Общего собрания акционеров оформляются протоколами в порядке, установленном правовыми актами Российской Федерации.

В соответствии с п. 4 ст. 62 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» решения, принятые общим собранием акционеров, а также итоги голосования оглашаются на общем собрании акционеров, в ходе которого проводилось голосование, или доводятся не позднее 10 дней после составления протокола об итогах голосования в форме отчёта об итогах голосования до сведения лиц, включённых в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, в порядке, предусмотренном для сообщения о проведении общего собрания акционеров.

8.1.4. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату окончания последнего отчетного квартала владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Разданская энергетическая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "РазТЭС"**

Место нахождения

378550 Армения, г. Раздан, Горцаранайин, Разданская ТЭС

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Акционерное общество "Станция Экибастузская ГРЭС-2"**

Сокращенное фирменное наименование: **АО "СЭГРЭС-2"**

Место нахождения

141216 Казахстан, Павлодарская обл., пос. Солнечный,

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Сангтудинская ГЭС-1"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Сангтудинская ГЭС-1"**

Место нахождения

734012 Таджикистан, г. Душанбе, Айни 24а

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **14.87**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **14.87**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Камбаратинская ГЭС-1"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "Камбаратинская ГЭС-1"**

Место нахождения

Киргизия, г. Бишкек, Жибек Жолу 326

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **INTER RAO Finance B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **INTER RAO Finance B.V.**

Место нахождения

1077XX Нидерланды, г. Амстердам, Стравинскилаан 3105

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **RAO Nordic Oy**

Сокращенное фирменное наименование: **RAO Nordic Oy**

Место нахождения

00180 Финляндия, город Хельсинки, Таммасааренкату 1

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество "Молдавская ГРЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО "МГРЭС"**

Место нахождения

MD3352 Молдова, республика, г.Днестровск, Лиманная 1

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **80.9**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **80.9**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ОГК-1"**

Место нахождения

119435 Россия, город Москва, Большая Пироговская 27 стр. 1

ИНН: **7203158282**

ОГРН: **1057200597960**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **56.02**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **56.02**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ОГК-3»**

Место нахождения

670034 Россия, Республика Бурятия, город Улан-Удэ, пр. имени 50-летия Октября 28

ИНН: **0326023099**

ОГРН: **1040302983093**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **63.93**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **63.93**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ТГК-11»**

Место нахождения

630007 Россия, Новосибирск, Советская 5

ИНН: **5406323202**

ОГРН: **1055406226237**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **67.53**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **67.53**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО - Электрогенерация"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ИНТЕР РАО - Электрогенерация"**

Место нахождения

119435 Россия, г. Москва, Большая Пироговская 27 стр. 1

ИНН: **7704784450**

ОГРН: **1117746460358**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Стенд"**

Место нахождения

155150 Россия, Ивановская обл., г. Комсомольск, Комсомольская 1

ИНН: **3714083495**

ОГРН: **1043700611778**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **82.84**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **82.84**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "РН-Энерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "РН-Энерго"**

Место нахождения

119071 Россия, Российская Федерация, г. Москва, Малая Калужская 15 стр. 28

ИНН: **7706525041**

ОГРН: **1047796118182**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Петербургская сбытовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Петербургская сбытовая компания"**

Место нахождения

195009 Россия, Санкт-Петербург, Михайлова 11

ИНН: **7841322249**

ОГРН: **1057812496818**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **88.27**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **92.09**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Мосэнергосбыт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Мосэнергосбыт"**

Место нахождения

117312 Россия, Москва, Вавилова 9

ИНН: **7736520080**

ОГРН: **1057746557329**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50.92**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **50.92**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Алтайэнергосбыт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Алтайэнергосбыт"**

Место нахождения

656049 Россия, Алтайский край, г. Барнаул, Красноармейский пр. 75 корп. Б

ИНН: **2224103849**

ОГРН: **1062224065166**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Саратовэнерго"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Саратовэнерго"**

Место нахождения

410028 Россия, Саратов, Чернышевского 124

ИНН: **6450014808**

ОГРН: **1026402199636**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **56.97**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **56.97**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Тамбовская энергосбытовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Тамбовская энергосбытовая компания"**

Место нахождения

392000 Россия, г. Тамбов, К.Маркса 176 А

ИНН: **6829010210**

ОГРН: **1056882285129**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **59.38**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **67.87**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Восточная энергетическая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ВЭК»**

Место нахождения

675000 Россия, г. Благовещенск, 50 лет Октября 13/1

ИНН: **7728615980**

ОГРН: **5077746441560**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «ИНТЕР РАО Капитал»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал»**

Место нахождения

119435 Россия, г. Москва, Большая Пироговская 27

ИНН: **7701296415**

ОГРН: **1027700091286**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **12.5446**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **12.5446**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ИНТЕР РАО - Экспорт"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ИНТЕР РАО- Экспорт"**

Место нахождения

119435 Россия, Российская Федерация, г. Москва, Большая Пироговская 27 стр. 1

ИНН: **7704793285**

ОГРН: **1117746835480**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ИНТЕР РАО Инжиниринг"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ИНТЕР РАО Инжиниринг"**

Место нахождения

142100 Россия, Московская область, г. Подольск, Комсомольская 1

ИНН: 5036101347

ОГРН: 1095074008545

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС"**

Место нахождения

119435 Россия, город Москва, Большая Пироговская 27 стр. 1

ИНН: 7704765961

ОГРН: 1107746808256

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 50

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «РТ-Энерготрейдинг»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «РТ-ЭТ»**

Место нахождения

119415 Россия, г. Москва, Удальцова 1А

ИНН: 7729667652

ОГРН: 1107746905650

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 50

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО – Орловский энергосбыт»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ИНТЕР РАО - Орловский энергосбыт»**

Место нахождения

302030 Россия, г. Орел, Пушкина 54 оф. 6

ИНН: 5754020600

ОГРН: 1115742001682

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: **Совместное общество с ограниченной ответственностью "Энергоконнект"**

Сокращенное фирменное наименование: **СООО "Энергоконнект"**

Место нахождения

220030 Беларусь, город Минск, Карла Маркса 14 оф. 205

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **TGR ENERJI ELEKTRIK TOPTAN TICARET ANONIM SIRKETI**

Сокращенное фирменное наименование: **TGR Enerji**

Место нахождения

06550 Турция, город Анкара (Чанкая), Чукурамбар, Кызылырмак махаллеси, Уфук Университеси джаддеси 18 оф. 51

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **70**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **INTER RAO Holding B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **INTER RAO Holding B.V.**

Место нахождения

1077XX Нидерланды, город Амстердам, Стравинскилаан 655

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Freecom Trading Limited**

Сокращенное фирменное наименование: **Freecom Trading Limited**

Место нахождения

2406 Кипр, город Никосия, Посейдонос 1

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Промышленная энергетическая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Промышленная энергетическая компания»**

Место нахождения

123610 Россия, г. Москва, Краснопресненская набережная 12

ИНН: **7703642533**

ОГРН: **1077759251570**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **50**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **50**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **INTER RAO Middle East B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **INTER RAO Middle East B.V.**

Место нахождения

1077XX Нидерланды, город Амстердам, Стравинскилаан 655

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **RAO Intertech B.V.**

Сокращенное фирменное наименование: **RAO Intertech B.V.**

Место нахождения

1077XX Нидерланды, город Амстердам, Стравинскилаан 655

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью "ИнтерРАО-УорлиПарсонс"**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО "ИнтерРАО-УорлиПарсонс"**

Место нахождения

119435 Россия, г. Москва, Большая Пироговская 27 стр. 1

ИНН: **7704763354**

ОГРН: **1107746706220**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **51**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «ИНТЕР РАО ЕЭС ФИНАНС»**

Место нахождения

119435 Россия, г. Москва, Большая Пироговская 27 стр. 1

ИНН: **7705203228**

ОГРН: **1077759373768**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "ЭЛЕКТРОЛУЧ"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ЭЛЕКТРОЛУЧ"**

Место нахождения

119435 Россия, г. Москва, Большая Пироговская 27

ИНН: **7704015750**

ОГРН: **1027739183812**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **0**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Товарищество с ограниченной ответственностью "ИНТЕР РАО Центральная Азия"**

Сокращенное фирменное наименование: **ТОО "ИРАО ЦА"**

Место нахождения

010000 Казахстан, г. Астана, Сарыаркинский район, Бейбитишилик 25 оф. 403

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью "ИНТЕРЭНЕРГОЭФФЕКТ"*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО "ИНТЕРЭНЕРГОЭФФЕКТ"*

Место нахождения

119435 Россия, г. Москва, Большая Пироговская 27 стр. 1

ИНН: 7704755875

ОГРН: 1107746451427

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 50

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ИНТЕР РАО – Управление электрогенерацией»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «ИНТЕР РАО – Управление электрогенерацией»*

Место нахождения

119435 Россия, г. Москва, Большая Пироговская 27 стр. 1

ИНН: 7704775342

ОГРН: 1117746083432

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 100

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Волжская территориальная генерирующая компания»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Волжская ТГК», ОАО «ТГК-7»*

Место нахождения

443100 Россия, Самара, Маяковского 15

ИНН: 6315376946

ОГРН: 1056315070350

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 18.04

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: 18.04

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Башкирское открытое акционерное общество энергетики и электрификации "Башкирэнерго"*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО "Башкирэнерго"*

Место нахождения

450096 Россия, г. Уфа, Комсомольская 126

ИНН: 0275000990

ОГРН: 1020202769146

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: 20.57

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: 20.68

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: 0

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: 0

Полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»*

Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «Мосэнерго»*

Место нахождения

119526 Россия, Москва, проспект Вернадского 101 корп. 3

ИНН: 7705035012

ОГРН: 1027700302420

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **5.0501**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **5.0501**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «ТГК-6»**

Место нахождения

603950 Россия, г. Нижний Новгород, Горького 117

ИНН: 5257072937

ОГРН: 1055230028006

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **24.99**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **24.99**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "ОГК-2"**

Место нахождения

356128 Россия, Ставропольский край, Изобильненский район, поселок Солнечнодольск,

ИНН:

ОГРН:

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **5.7009**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **5.7009**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Энел ОГК-5»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Энел ОГК-5»**

Место нахождения

620219 Россия, Свердловская обл., г. Екатеринбург, пр. Ленина 38

ИНН: 6671156423

ОГРН: 1046604013257

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **26.43**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **26.43**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Иркутскэнерго»**

Место нахождения

664025 Россия, Иркутская область, г. Иркутск, Сухэ-Батора 3

ИНН: 3800000220

ОГРН: **1023801003313**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **40.01**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **40.01**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Объединенная энергосбытовая компания»**

Место нахождения

123557 Россия, г. Москва, Пресненский вал 17 стр. 1

ИНН: **7719726482**

ОГРН: **1097746376793**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **100**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **100**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

Полное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество "Томская энергосбытовая компания"**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО "Томскэнергосбыт"**

Место нахождения

634034 Россия, г. Томск, Котовского 19

ИНН: **7719263354**

ОГРН: **1037719000384**

Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации, %: **24.99**

Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций такого акционерного общества, %: **21.04**

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, %: **0**

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента, %: **0**

8.1.5. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

За 2011 г.

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по каждой из которых составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный квартал, предшествующий дате совершения сделки

Дата совершения сделки: **19.07.2011**

Вид и предмет сделки:

Договор займа между ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" (Заемодавец) и ЗАО "ИНТЕР РАО Капитал" (Заемщик).

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

**Договор займа, в соответствии с которым Заемодавец (ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС») передает Заемщику (ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал») денежные средства в размере до 90 000 000 000,00 (Девяносто миллиардов) рублей Российской Федерации, а Заемщик обязуется вернуть такую же сумму денег в обусловленный в Договоре срок. Денежные средства по Договору предоставляются Заемщику траншами на основании письменных заявок Заемщика. Транши предоставляются сроком до 01 января 2013 года. Сумма займа: до 90 000 000 000,00 (Девяносто миллиардов) рублей Российской Федерации. Процентная ставка: беспроцентный. Срок Договора: до 01 января 2013 года. Цель предоставления финансирования: для финансирования уставной деятельности Заемщика. Заем частично предоставлен 11 мая 2011 года и 19 июля 2011 года тремя траншами:
1 транш (11.05.2011): 45 000 000 000,00 (Сорок пять миллиардов) рублей РФ;
2 транш (11.05.2011): 36 750 000 000,00 (Тридцать шесть миллиардов семьсот пятьдесят миллионов) рублей РФ;
3 транш (19.07.2011): 349 000 000,00 (Триста сорок девять миллионов) рублей РФ.**

Срок исполнения обязательств по сделке: **до 01 января 2013 года.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Заемодавец – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», Заемщик – ЗАО «ИНТЕР РАО**

Капитал».

Размер сделки в денежном выражении: **RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **0.0834**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **RUR x 1000**

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров**

Дата принятия решения об одобрении сделки:

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки:

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки:

Во взаимосвязи с ранее выданными траншами 11.05.2011 и 19.07.2011 размер сделки составляет 82 099 000 000 (восемьдесят два миллиарда девяносто девять миллионов) рублей РФ, что составляет 19,63% от балансовой стоимости активов эмитента.

Дата совершения сделки: **16.09.2011**

Вид и предмет сделки:

Договор займа между ОАО "ИНТЕР РАО ЭЭС" (Займодавец) и ЗАО "ИНТЕР РАО Капитал" (Заемщик).

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Договор займа, в соответствии с которым Займодавец (ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС») передает Заемщику (ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал») денежные средства в размере до 90 000 000 000,00 (Девяносто миллиардов) рублей Российской Федерации, а Заемщик обязуется вернуть такую же сумму денег в обусловленный в Договоре срок. Денежные средства по Договору предоставляются Заемщику траншами на основании письменных заявок Заемщика. Транши предоставляются сроком до 01 января 2013 года. Сумма займа: до 90 000 000 000,00 (Девяносто миллиардов) рублей Российской Федерации. Процентная ставка: беспроцентный. Срок Договора: до 01 января 2013 года. Цель предоставления финансирования: для финансирования уставной деятельности Заемщика. Займ частично предоставлен 11 мая 2011 года, 19 июля 2011 года, 16 сентября 2011 года тремя траншами: 1 транш: 45 000 000 000,00 (Сорок пять миллиардов) рублей РФ; 2 транш: 36 750 000 000,00 (Тридцать шесть миллиардов семьсот пятьдесят миллионов) рублей РФ; 3 транш: 349 000 000,00 (Триста сорок девять миллионов) рублей РФ; 4 транш: 178 113 431,96 (Сто семьдесят восемь миллионов сто тринадцать тысяч четыреста тридцать один 96/100) рубль РФ.

Срок исполнения обязательств по сделке: **до 01 января 2013 года.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Займодавец – ОАО «ИНТЕР РАО ЭЭС», Заемщик – ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал».**

Размер сделки в денежном выражении: **RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **0.0354**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **RUR x 1000**

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров**

Дата принятия решения об одобрении сделки:

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки:

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки:

Во взаимосвязи с ранее выданными траншами 11.05.2011, 19.07.2011 и 16.09.2011 размер сделки составляет 82 277

113 431,96 (восемьдесят два миллиарда двести семьдесят семь миллионов сто тринадцать тысяч четыреста тридцать один 96/100) рубль РФ, что составляет 16,35% от балансовой стоимости активов эмитента.

Дата совершения сделки: **06.05.2011**

Вид и предмет сделки:

Договор о приобретении акций.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Эмитент обязуется передать Приобретателю в собственность посредством размещения по закрытой подписке, а Приобретатель обязуется принять и оплатить следующие ценные бумаги (далее также – "Акции"):

Вид, категория ценных бумаг	Акции именные обыкновенные бездокументарные
Наименование эмитента	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"
Номинальная стоимость одной ценной бумаги	0,02809767 рубля
Государственный регистрационный номер выпуска	1-03-33498-E-002D
Дата государственной регистрации выпуска	16.11.2010
Количество приобретаемых ценных бумаг, шт.	841 121 496 000 (восемьсот сорок один миллиард сто двадцать один миллион четыреста девяносто шесть тысяч) штук
Цена за 1 Аксию, руб., определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 №36)	0,0535 рубля
Общая сумма сделки, руб.	45 000 000 036,00 (сорок пять миллиардов тридцать шесть) рублей.

Срок исполнения обязательств по сделке: **до исполнения сторонами обязательств по договору.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - «Эмитент», ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» – «Приобретатель».**

Размер сделки в денежном выражении: **RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **10.76**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **RUR x 1000**

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров.**

Дата принятия решения об одобрении сделки:

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки:

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки:

Дата совершения сделки: **11.05.2011**

Вид и предмет сделки:

Договор займа.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Договор займа, в соответствии с которым Заимодавец (ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС») передает Заемщику (ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал») денежные средства в размере до 90 000 000 000,00 (Девяносто миллиардов) рублей Российской Федерации, а Заемщик обязуется вернуть такую же сумму денег в обусловленный в Договоре срок. Денежные средства по Договору предоставляются Заемщику траншами на основании письменных заявок Заемщика. Транши предоставляются сроком до 01 января 2013 года. Сумма займа: до 90 000 000 000,00 (Девяносто миллиардов) рублей Российской Федерации. Процентная ставка: беспроцентный. Срок Договора: до 01 января 2013 года. Цель предоставления финансирования: для финансирования уставной деятельности Заемщика. Заем частично предоставлен 11 мая 2011 года двумя траншами:

1 транш: 45 000 000 000,00 (Сорок пять миллиардов) рублей РФ;

2 транш: 36 750 000 000,00 (Тридцать шесть миллиардов семьсот пятьдесят миллионов) рублей РФ.

Срок исполнения обязательств по сделке: **до 01 января 2013 года.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Заимодавец – ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», Заемщик – ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал».**

Размер сделки в денежном выражении: **RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **19.54**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **RUR x 1000**

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решения об одобрении сделки:

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки:

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки:

Дата совершения сделки: **02.03.2011**

Вид и предмет сделки:

Договор купли-продажи электроэнергии.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Продавец обязуется поставить из России в Финляндию электроэнергию, а Покупатель обязуется её принять и оплатить.

Срок исполнения обязательств по сделке: **Период поставки электроэнергии: до 31.12.2013.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - Продавец; RAO Nordic Oy - Покупатель.**

Размер сделки в денежном выражении: **RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **75.55**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **RUR x 1000**

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров**

Дата принятия решения об одобрении сделки:

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято

решение об одобрении сделки:

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки:

Дата совершения сделки: **04.03.2011**

Вид и предмет сделки:

договор гарантии.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

в соответствии с которым Гарант безусловно и безотзывно обязуется отвечать за исполнение АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» обязательств по погашению 50% от полной суммы денежных обязательств по кредитному договору от 23.06.2010 г., заключенному с Евразийским банком развития и Государственной корпорацией «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)», в случае неисполнения обязательств по их возврату со стороны АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2».

Срок исполнения обязательств по сделке: **Срок Гарантии: до полного исполнения АО "Станция Экибастузская ГРЭС-2" своих обязательств по Кредитному договору.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - «Гарант», Евразийский банк развития – «Агент по кредиту», АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» - выгодоприобретатель.**

Размер сделки в денежном выражении: **RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **21.53**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **RUR x 1000**

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров**

Дата принятия решения об одобрении сделки:

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки:

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки:

Дата совершения сделки: **16.03.2011**

Вид и предмет сделки:

Соглашение о гарантии (deed of covenant)

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» предоставляет ОАО «ГМК «Норильский никель» гарантию исполнения следующих обязательств: обязательств ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» и INTER RAO Trust B.V. по договору об обязательствах (deed of covenant), заключаемому по английскому праву между ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал», INTER RAO Trust B.V. и ОАО «ГМК «Норильский никель»; обязательств ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» по Договору мены акциями ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «ОГК-3», заключаемому между ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» и ОАО «ГМК «Норильский никель», связанных с односторонним отказом ОАО «ГМК «Норильский никель» от исполнения договора мены, в том числе, по возврату ОАО «ГМК «Норильский никель» акций ОАО «ОГК-3», выплате неустойки и возмещению убытков; и обязательств ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» по Договору мены акциями ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» и ОАО «ОГК-3», заключаемому между ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» и ОАО «Интергенерация», связанных с односторонним отказом ОАО «Интергенерация» от исполнения договора мены, в том числе, по возврату ОАО «Интергенерация» акций ОАО «ОГК-3», выплате неустойки и возмещению убытков.

Срок исполнения обязательств по сделке: **до исполнения в полном объеме гарантированных обязательств**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Стороны: Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС» (ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»; ОГРН 1022302933630); и Открытое акционерное общество «Горно-металлургическая компания «Норильский никель» (ОАО «ГМК «Норильский никель»; ОГРН 1028400000298).**

Размер сделки в денежном выражении: **RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **40.35**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **RUR x 1000**

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров**

Дата принятия решения об одобрении сделки:

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки:

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки:

Дата совершения сделки: **21.03.2011**

Вид и предмет сделки:

договор о приобретении акций.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Эмитент обязуется передать Приобретателю в собственность посредством размещения по закрытой подписке, а Приобретатель обязуется принять и оплатить следующие ценные бумаги (далее также – "Акции"): Акции именные обыкновенные бездокументарные ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС", государственный регистрационный номер выпуска: 1-03-33498-Е-002D, дата государственной регистрации выпуска: 16.11.2010, номинальная стоимость одной ценной бумаги: 0,02809767 рубля, количество приобретаемых ценных бумаг, шт.: 1 081 599 639 352 штук, цена за 1 Акцию, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 №36): 0,0535 рубля. В оплату Акции Приобретатель обязуется передать Эмитенту обыкновенные именные бездокументарные акции Открытого акционерного общества «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-3»), государственный регистрационный номер выпуска: 1-01-50079-А, дата государственной регистрации выпуска: 18.01.2005, номинальная стоимость одной ценной бумаги: 1 рубль (далее также – "Ценные бумаги"), количество ценных бумаг: 30 944 160 805 штук, цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36): 1,87 рубля.

Срок исполнения обязательств по сделке: **Приобретатель обязуется в течение 5 рабочих дней с момента подписания настоящего Договора, но не позднее чем за 3 рабочих дня до Даты окончания размещения Акции, определенной в соответствии с Решением о выпуске, передать Ценные бумаги в собственность Эмитента.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - «Эмитент», ЗАО «ИНТЕР РАО Капитал» – «Приобретатель».**

Размер сделки в денежном выражении: **RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **42.78**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **RUR x 1000**

Сделка является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решения об одобрении сделки:

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки:

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки:

Дата совершения сделки: **23.03.2011**

Вид и предмет сделки:

договор о приобретении акций.

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Эмитент обязуется передать Приобретателю в собственность посредством размещения по закрытой подписке, а Приобретатель обязуется принять и оплатить следующие ценные бумаги (далее также – "Акции"):

Вид, категория ценных бумаг	Акции именные обыкновенные бездокументарные
Наименование эмитента	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"
Номинальная стоимость одной ценной бумаги	0,02809767 руб.
Государственный регистрационный номер выпуска	1-03-33498-E-002D
Дата государственной регистрации выпуска	16.11.2010
Количество приобретаемых ценных бумаг, шт.	1 436 971 187 752 (один триллион четыреста тридцать шесть миллиардов девятьсот семьдесят один миллион сто восемьдесят семь тысяч семьсот пятьдесят две) шт.
Цена за 1 Аксию, руб., определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 №36)	0,0535 руб.
Общая стоимость Акции, руб.	76 877 958 544,732 руб. (семьдесят шесть миллиардов восемьсот семьдесят семь миллионов девятьсот пятьдесят восемь тысяч пятьсот сорок четыре рубля семьдесят три целых две десятых копейки)

Приобретаемые Акции оплачиваются неденежными средствами.

В оплату Акции Приобретатель обязуется передать Эмитенту в собственность, а Эмитент обязуется принять следующие ценные бумаги (далее также - "Ценные бумаги"):

1.

эмитент	Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»
Основной государственный регистрационный номер	1057200597960
Вид, категория ценных бумаг	Обыкновенные акции
Государственный регистрационный номер выпуска	1-02-65107-D
Номинальная стоимость одной ценной бумаги	0,57478 руб.
Количество ценных бумаг, шт.	169 204 970
Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.	1,12 руб.
Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.	189 509 566,40 руб.

2.

эмитент	<i>Открытое акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</i>
Основной государственный регистрационный номер	<i>1052600002180</i>
Вид, категория ценных бумаг	<i>Обыкновенные акции</i>
Государственный регистрационный номер выпуска	<i>1-02-65105-D</i>
Номинальная стоимость одной ценной бумаги	<i>0,3627 руб.</i>
Количество ценных бумаг, шт.	<i>88 083 309</i>
Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.	<i>1,53 руб.</i>
Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.	<i>134 767 462,77 руб.</i>

3.

эмитент	<i>Открытое акционерное общество «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</i>
Основной государственный регистрационный номер	<i>1040302983093</i>
Вид, категория ценных бумаг	<i>Обыкновенные акции</i>
Государственный регистрационный номер выпуска	<i>1-01-50079-A</i>
Номинальная стоимость одной ценной бумаги	<i>1 рубль</i>
Количество ценных бумаг, шт.	<i>386 396 259</i>
Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.	<i>1,87 руб.</i>
Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.	<i>722 561 004,33 руб.</i>

4.

эмитент	<i>Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</i>
Основной государственный регистрационный номер	<i>1058602056985</i>
Вид, категория ценных бумаг	<i>Обыкновенные акции</i>
Государственный регистрационный номер выпуска	<i>1-02-65104-D</i>
Номинальная стоимость одной ценной бумаги	<i>0,4 руб.</i>
Количество ценных бумаг, шт.	<i>180 700 340</i>
Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от	<i>2,32 руб.</i>

<i>28.12.2010 № 36), руб.</i>	
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>419 224 788,80 руб.</i>

5.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Энел ОГК-5»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1046604013257</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-50077-A</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>1 рубль</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>9 350 330 680</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>2,63 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>24 591 369 688,40 руб.</i>

6.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1056164020769</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-02-65106-D</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,48 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>102 655 002</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>1,69 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>173 486 953,38 руб.</i>

7.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1057810153400</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-03388-D</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,01 руб.</i>

<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>6 724 643 250</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,0204 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>137 182 722,30 руб.</i>

8.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 2»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1057601091151</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-10420-А</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,01 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>17 535 600 231</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,0092 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>161 327 522,1252 руб.</i>

9.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Мосэнерго»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1027700302420</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-00085-А</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>1 рубль</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>59 094 541</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>3,58 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>211 558 456,78 руб.</i>

10.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 6»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1055230028006</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-55091-Е</i>

<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0 рублей 01 коп.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>18 830 372 717</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,0169 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>318 233 298,9173 руб.</i>

11.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Волжская территориальная генерирующая компания»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1056315070350</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-55113-E</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>1 рубль</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>58 817 261</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>2,47 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>145 278 634,67 руб.</i>

12.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 9»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1045900550024</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-56741-D</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,03 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>11 843 166 387</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,0048 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>56 847 198,6576 руб.</i>

13.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Фортум»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1058602102437</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>

<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-55090-E</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>1,66 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>26 783 228</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>44,53 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>1 192 657 142,84 руб.</i>

14.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1055406226237</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-12087-F</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,01 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>662 455 357</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,0201 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>13 315 352,6757 руб.</i>

15.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «ТГК-11 Холдинг»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1087760000063</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-55392-E</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,01 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>178 736 865</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,12 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>21 448 423,80 руб.</i>

16.

<i>эмитент</i>	<i>Кузбасское открытое акционерное общество энергетики и электрификации</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1024200678260</i>

<i>или его аналог</i>	
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска (при наличии)</i>	<i>1-02-00064-А</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0 рублей 01 коп.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт</i>	<i>122 961 939</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,34 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>41 807 059,26 руб.</i>

17.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1051901068020</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-02-55093-Е</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,01 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>303 098 055</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,11 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>33 340 786,05 руб.</i>

18.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 14»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1047550031242</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-22451-Е</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,01 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>3 721 525 818</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,0045 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>16 746 866,181 руб.</i>

19.

эмитент	Иркутское открытое акционерное общество энергетики и электрификации
Основной государственный регистрационный номер	1023801003313
Вид, категория ценных бумаг	Обыкновенные акции
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-00041-А
Номинальная стоимость одной ценной бумаги	1 рубль
Количество ценных бумаг, шт.	1 906 723 080
Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.	25,33 руб.
Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.	48 297 295 616,4 руб.

Срок исполнения обязательств по сделке: **Приобретатель обязуется в течение 5 рабочих дней с момента подписания настоящего Договора, но не позднее чем за 3 рабочих дня до Даты окончания размещения Акций, определенной в соответствии с Решением о выпуске, передать Ценные бумаги в собственность Эмитента.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - «Эмитент», Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом – «Приобретатель».**

Размер сделки в денежном выражении: **RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **56.83**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **RUR x 1000**

В соответствии с пунктом 1 статьи 78 Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ сделки, связанные с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций общества, не считаются крупными.

Сделка не является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента.

В соответствии с требованием с пп. 15.1.29. устава ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" сделка была одобрена Советом директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» от 27.12.2010 (протокол от 28.12.2010 № 36).

Дата совершения сделки: **28.03.2011**

Вид и предмет сделки:

договор о приобретении акций

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Эмитент обязуется передать Приобретателю в собственность посредством размещения по закрытой подписке, а Приобретатель обязуется принять и оплатить следующие ценные бумаги (далее также – "Акции"): Акции именные обыкновенные бездокументарные ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС", государственный регистрационный номер выпуска: 1-03-33498-Е-002D, дата государственной регистрации выпуска: 16.11.2010, номинальная стоимость одной ценной бумаги: 0,02809767 рубля, количество приобретаемых ценных бумаг: 1 463 503 810 095 (один триллион четыреста шестьдесят три миллиарда пятьсот три миллиона восемьсот десять тысяч девяносто пять) штук, цена за 1 Акцию, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 №36): 0,0535 рубля. В оплату Акций Приобретатель обязуется передать Эмитенту ценные бумаги:

1.

эмитент	Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания» (ОАО «РусГидро»)
Основной государственный регистрационный номер	1057200597960
Вид, категория ценных бумаг	Обыкновенные акции
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-55038-E
Номинальная стоимость одной ценной бумаги	1 (один) рубль
Количество ценных бумаг, шт.	2 354 205 (два миллиона триста пятьдесят четыре тысячи двести пять) штук
Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.	1,72 рубля
Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.	4 049 232,60 руб.

2.

эмитент	Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-1»)
Основной государственный регистрационный номер	1057200597960
Вид, категория ценных бумаг	Обыкновенные акции
Государственный регистрационный номер выпуска	1-02-65107-D
Номинальная стоимость одной ценной бумаги	0,57478 руб.
Количество ценных бумаг, шт.	17 935 663 312 (семнадцать миллиардов девятьсот тридцать пять миллионов шестьсот шестьдесят три тысячи триста двенадцать) штук
Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.	1,12 руб.
Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.	20 087 942 909,44 руб.

3.

эмитент	Открытое акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-2»)
Основной государственный регистрационный номер	1052600002180
Вид, категория ценных бумаг	Обыкновенные акции
Государственный регистрационный номер выпуска	1-02-65105-D
Номинальная стоимость одной ценной бумаги	0,3627 руб.

<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>287 830 (двести восемьдесят семь тысяч восемьсот тридцать) штук</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>1,53 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>440 379,90 руб.</i>

4.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-3»)</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1040302983093</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-50079-A</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>1 рубль</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>236 454 (двести тридцать шесть тысяч четыреста пятьдесят четыре) штуки</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>1,87 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>442 168,98 руб.</i>

5.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-4»)</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1058602056985</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-02-65104-D</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,4 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>590 475 (пятьсот девяносто тысяч четыреста семьдесят пять) штук</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>2,32 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>1 369 902,00 руб.</i>

6.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Шестая генерирующая компания оптового рынка</i>
----------------	-----------------------------------------------------------------------------------

	электроэнергии» (ОАО «ОГК-6»)
Основной государственный регистрационный номер	1056164020769
Вид, категория ценных бумаг	Обыкновенные акции
Государственный регистрационный номер выпуска	1-02-65106-D
Номинальная стоимость одной ценной бумаги	0,48 руб.
Количество ценных бумаг, шт.	3 098 355 979 (три миллиарда девяносто восемь миллионов триста пятьдесят пять тысяч девятьсот семьдесят девять) штук
Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.	1,69 руб.
Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.	5 236 221 604,51 руб.

7.

эмитент	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1» (ОАО «ТГК-1»)
Основной государственный регистрационный номер	1057810153400
Вид, категория ценных бумаг	Обыкновенные акции
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-03388-D
Номинальная стоимость одной ценной бумаги	0,01 руб.
Количество ценных бумаг, шт.	21 974 141 (двадцать один миллион девятьсот семьдесят четыре тысячи сто сорок один) штука
Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.	0,0204 руб.
Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.	448 272,4764 руб

8.

эмитент	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 2» (ОАО «ТГК-2»)
Основной государственный регистрационный номер	1057601091151
Вид, категория ценных бумаг	Обыкновенные акции
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-10420-A
Номинальная стоимость одной ценной бумаги	0,01 руб.
Количество ценных бумаг, шт.	7 461 780 (семь миллионов четыреста

	<i>шестьдесят одна тысяча семьсот восемьдесят) штук</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,092 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>68 648,376 руб</i>

9.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго» (ОАО «Мосэнерго»)</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1027700302420</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-00085-А</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>1 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>1 338 732 755 (один миллиард триста тридцать восемь миллионов семьсот тридцать две тысячи семьсот пятьдесят пять) штук</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>3,58 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>4 792 663 262,90 руб.</i>

10.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Квадра - Генерирующая компания» (ОАО «Квадра»)</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1056882304489</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-43069-А</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,01 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>9 118 526 (девять миллионов сто восемнадцать тысяч пятьсот двадцать шесть) штук</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,0138 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>125 835,6588 руб.</i>

11.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество</i>
----------------	--------------------------------------

	<i>«Территориальная генерирующая компания №6» (ОАО «ТГК-6»)</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1055230028006</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-55091-E</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,01 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>439 226 070 505 (четыреста тридцать девять миллиардов двести двадцать шесть миллионов семьдесят тысяч пятьсот пять) штук</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,0169 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>7 422 920 591,5345 руб.</i>

12.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Волжская территориальная генерирующая компания» (ОАО «Волжская ТГК», ОАО «ТГК-7»)</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1056315070350</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-55113-E</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>1 рубль</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>9 000 071 800 (девять миллиардов семьдесят одна тысяча восемьсот) штук</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>2,47 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>22 230 177 346 руб.</i>

13.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №9» (ОАО «ТГК-9»)</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1045900550024</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-56741-D</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,03 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>38 699 958 (тридцать восемь миллионов</i>

	<i>шестьсот девяносто девять тысяч девятьсот пятьдесят восемь) штук</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,0048 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>185 759,7984 руб.</i>

14.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Фортум» (ОАО «Фортум»)</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1058602102437</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-55090-E</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>1,66 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>5 093 (пять тысяч девяносто три) штук</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>44,53 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>226 791,29 руб.</i>

15.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №11» (ОАО «ТГК-11»)</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1055406226237</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-12087-F</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,01 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>140 774 315 727 (сто сорок миллиардов семьсот семьдесят четыре миллиона триста пятнадцать тысяч семьсот двадцать семь) штук</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,0201 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>2 829 563 746,1127 руб.</i>

16.

<i>эмитент</i>	<i>Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации (ОАО</i>
----------------	----------------------------------------------------------------------------------

	«Кузбассэнерго»)
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1024200678260</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-02-00064-А</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,01 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>401 803 (четыреста одна тысяча восемьсот три) штук</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,34 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>136 613,02 руб.</i>

17.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1051901068020</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-02-55093-Е</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,01 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>990 435 (девятьсот девяносто тысяч четыреста тридцать пять) штук</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,11 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>108 947,85 руб.</i>

18.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «территориальная генерирующая компания №14 (ОАО «ТГК-14»)»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1047550031242</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-22451-Е</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,001 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>5 582 808 (пять миллионов пятьсот восемьдесят две тысячи восемьсот восемь) штук</i>

<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,0045 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>25 122,636 руб.</i>

19.

<i>эмитент</i>	<i>Баширское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Баширэнерго» (ОАО «Баширэнерго»)</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1020202769146</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-00012-А</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>1 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>232 448 366 (двести тридцать два миллиона четыреста сорок восемь тысяч триста шестьдесят шесть) штук</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>67,5 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>15 690 264 705 руб.</i>

20.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «ТГК-11 Холдинг»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1087760000063</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-55392-Е</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,01 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>300 000 (триста тысяч) штук</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,12 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>36 000 руб.</i>

21.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «ТГК-11 Холдинг»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1087760000063</i>

<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Привилегированные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>2-01-55392-Е</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,01 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>300 000 (триста тысяч) штук</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,12 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>36 000 руб.</i>

Срок исполнения обязательств по сделке:

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» - «Эмитент», ОАО «Федеральная сетевая компания Единой Энергетической Системы» – «Приобретатель».**

Размер сделки в денежном выражении: **RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **58.35**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **RUR x 1000**

Сделка является сделкой, в совершении которой имела заинтересованность эмитента

Сведения об одобрении сделки

Орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки: **Общее собрание акционеров (участников)**

Дата принятия решения об одобрении сделки:

Дата составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки:

Номер протокола собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение об одобрении сделки:

Дата совершения сделки: **28.03.2011**

Вид и предмет сделки:

договор о приобретении акций

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Эмитент обязуется передать Приобретателю в собственность посредством размещения по закрытой подписке, а Приобретатель обязуется принять и оплатить следующие ценные бумаги (далее также – "Акции"):

<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Акции именные обыкновенные бездокументарные</i>
<i>Наименование эмитента</i>	<i>Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги с указанием валюты номинала, руб.</i>	<i>0,02809767 руб.</i>

<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-03-33498-E-002D</i>
<i>Дата государственной регистрации выпуска</i>	<i>16.11.2010</i>
<i>Количество приобретаемых ценных бумаг, шт.</i>	<i>291 612 843 609 (Двести девяносто один миллиард шестьсот двенадцать миллионов восемьсот сорок три тысячи шестьсот девять)</i>
<i>Цена за 1 Ацию, руб., определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 №36)</i>	<i>0,0535 руб.</i>
<i>Общая сумма сделки, руб.</i>	<i>15 601 287 133,0815 (Пятнадцать миллиардов шестьсот один миллион двести восемьдесят семь тысяч сто тридцать три рубля восемь целых пятнадцать сотых копейки).</i>

Приобретаемые Акции оплачиваются неденежными средствами.

В оплату Аций Приобретатель обязуется передать Эмитенту в собственность, а Эмитент обязуется принять ценные бумаги (далее также – "Ценные бумаги"):

1.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1057200597960</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-02-65107-D</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,57478 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>437 920 059</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>1,12 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>490 470 466,08 руб.</i>

2.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1052600002180</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-02-65105-D</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,3627 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>227 968 762</i>

<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>1,53 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>348 792 205,86 руб.</i>

3.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1040302983093</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-50079-A</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>1 рубль</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>187 277 267</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>1,87 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>350 208 489,29 руб.</i>

4.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1058602056985</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-02-65104-D</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,4 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>467 671 272</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>2,32 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>1 084 997 351,04 руб.</i>

5.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1056164020769</i>

<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-02-65106-D</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,48 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>265 681 823</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>1,69 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>449 002 280,87 руб.</i>

6.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1057810153400</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-03388-D</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,01 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>17 404 076 062</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,0204 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>355 043 151,6648 руб.</i>

7.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1027700302420</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-00085-A</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>1 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>152 942 817</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>3,58 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>547 535 284,86 руб.</i>

8.

эмитент	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6» (ОАО «ТГК-6»)
Основной государственный регистрационный номер	1055230028006
Вид, категория ценных бумаг	Обыкновенные акции
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-55091-E
Номинальная стоимость одной ценной бумаги	0,01 руб.
Количество ценных бумаг, шт.	6 976 481 659
Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.	0,0169 руб.
Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.	117 902 540,0371 руб.

9.

эмитент	Открытое акционерное общество «Волжская территориальная генерирующая компания»
Основной государственный регистрационный номер	1056315070350
Вид, категория ценных бумаг	Обыкновенные акции
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-55113-E
Номинальная стоимость одной ценной бумаги	1 рубль
Количество ценных бумаг, шт.	152 224 865
Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.	2,47 руб.
Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.	375 995 416,55 руб.

10.

эмитент	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №9»
Основной государственный регистрационный номер	1045900550024
Вид, категория ценных бумаг	Обыкновенные акции
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-56741-D
Номинальная стоимость одной ценной бумаги	0,03 руб.
Количество ценных бумаг, шт.	30 651 346 240
Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета	0,0048 руб.

<i>директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>147 126 461,952 руб.</i>

11.

<i>эмитент</i>	<i>Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1024200678260</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-02-00064-А</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,01 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>318 238 287</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,34 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>108 201 017,58 руб.</i>

12.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1051901068020</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-02-55093-Е</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,01 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>784 449 286</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,11 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>86 289 421,46 руб.</i>

13.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «территориальная генерирующая компания №14</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1047550031242</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-22451-F</i>

<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,001 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>4 421 724 853</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,0045 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>19 897 761,8385 руб.</i>

14.1.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1087760000052</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-55384-E</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,5 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>362 139 370</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,42 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>152 098 535,40 руб.</i>

14.2.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1087760000052</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Привилегированные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>2-02-55384-E</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,5 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>101 626 183</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,42 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>42 682 996,86 руб.</i>

15.1.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «ТГК-11 Холдинг»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1087760000063</i>

<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-55392-E</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,01 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>362 139 370</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,12 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>43 456 724,40 руб.</i>

15.2.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «ТГК-11 Холдинг»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1087760000063</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Привилегированные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>2-01-55392-E</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,01 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>101 626 183</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,12 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>12 195 141,96 руб.</i>

16.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер или его аналог</i>	<i>1024701893336</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска (при наличии)</i>	<i>1-01-65018-D</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,5 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт</i>	<i>4 600 158 184</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,35 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>1 610 055 364,40 руб.</i>

17.

эмитент	Открытое акционерное общество «Мосэнергосбыт»
Основной государственный регистрационный номер	1057746557329
Вид, категория ценных бумаг	Обыкновенные акции
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-65113-D
Номинальная стоимость одной ценной бумаги	0,01 руб.
Количество ценных бумаг, шт.	14 384 231 200
Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.	0,41 руб.
Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.	5 897 534 792,00 руб.

18.1.

эмитент	Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»
Основной государственный регистрационный номер	1057812496818
Вид, категория ценных бумаг	Обыкновенные акции
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-55168-E
Номинальная стоимость одной ценной бумаги	0,2 руб.
Количество ценных бумаг, шт.	513 988 592
Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.	4,37 руб.
Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.	2 246 130 147,04 руб.

18.2.

эмитент	Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»
Основной государственный регистрационный номер	1057812496818
Вид, категория ценных бумаг	Привилегированные акции
Государственный регистрационный номер выпуска	2-01-55168-E
Номинальная стоимость одной ценной бумаги	0,2 руб.
Количество ценных бумаг, шт.	38 063 689
Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета	4,37 руб.

<i>директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>166 338 320,93 руб.</i>

19.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Тамбовская энергосбытовая компания»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1056882285129</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-65100-D</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,02 рубль</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>1 035 635 344</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,17 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>176 058 008,48 руб.</i>

20.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Саратовэнерго»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1026402199636</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-02-00132-A</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,02113 рубль</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>3 622 502 296</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,11 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>398 475 252,56 руб.</i>

21.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Алтайэнергосбыт»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1062224065166</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>

<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-12302-F</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,01 рубль</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>3 000 000 000</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,11 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>330 000 000,00 руб.</i>

22.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Объединенная энергосбытовая компания»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1097746376793</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-13736-A</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>1000 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>10 000</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>4480 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>44 800 000,00 руб.</i>

Срок исполнения обязательств по сделке: *Приобретатель обязуется в течение 5 рабочих дней с момента подписания Договора, но не позднее чем за 3 рабочих дня до Даты окончания размещения Акции, определенной в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг - Акции, передать Ценные бумаги в собственность Эмитента.*

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: *Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС» - «Эмитент», Общество с ограниченной ответственностью «Индекс энергетики – ГидроОГК» – «Приобретатель».*

Размер сделки в денежном выражении: **RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **11.53**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **RUR x 1000**

В соответствии с пунктом 1 статьи 78 Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ сделки, связанные с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций общества, не считаются крупными.

Сделка не является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента.

В соответствии пп. 15.1.29. Устава ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС" сделка была одобрена решением Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» от 27.12.2010 (протокол от 28.12.2010 № 36).

Дата совершения сделки: **28.03.2011**

Вид и предмет сделки:

договор о приобретении акций

Содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установление, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка:

Эмитент обязуется передать Приобретателю в собственность посредством размещения по закрытой подписке, а Приобретатель обязуется принять и оплатить следующие ценные бумаги (далее также – "Акции"):

Вид, категория ценных бумаг	Акции именные обыкновенные бездокументарные
Наименование эмитента	Открытое акционерное общество "ИНТЕР РАО ЕЭС"
Номинальная стоимость одной ценной бумаги с указанием валюты номинала, руб.	0,02809767 руб.
Государственный регистрационный номер выпуска	1-03-33498-E-002D
Дата государственной регистрации выпуска	16.11.2010
Количество приобретаемых ценных бумаг, шт.	413 623 929 958 (четырееста тринадцать миллиардов шестьсот двадцать три миллиона девятьсот двадцать девять тысяч девятьсот пятьдесят восемь)
Цена за 1 Аксию, руб., определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 №36)	0,0535 руб.
Общая сумма сделки, руб.	22 128 880 252,753 (двадцать два миллиарда сто двадцать восемь миллионов восемьсот восемьдесят тысяч двести пятьдесят две целых семьсот пятьдесят три тысячных) рубля.

Приобретаемые Акции оплачиваются неденежными средствами.

В оплату Акции Приобретатель обязуется передать Эмитенту в собственность, а Эмитент обязуется принять ценные бумаги (далее также – "Ценные бумаги"):

Приложение 1:

1.

эмитент	Открытое акционерное общество «Федеральная гидрогенерирующая компания»
Основной государственный регистрационный номер	1042401810494
Вид, категория ценных бумаг	Обыкновенные акции
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-55038-E
Номинальная стоимость одной ценной бумаги	1 рубль
Количество ценных бумаг, шт.	4 690 685 687 (четыре миллиарда шестьсот девяносто миллионов шестьсот восемьдесят пять тысяч шестьсот восемьдесят семь) штук
Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета	1,72 руб.

<i>директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>8 067 979 381,64 руб.</i>

2.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1057200597960</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-02-65107-D</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,57478 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>1 306 781 372 (один миллиард триста шесть миллионов семьсот восемьдесят одна тысяча триста семьдесят два) штук</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>1,12 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>1 463 595 136,64 руб.</i>

3.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Вторая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1052600002180</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-02-65105-D</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,3627 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>680 273 318 (шестьсот восемьдесят миллионов двести семьдесят три тысячи триста восемнадцать) штук</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>1,53 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>1 040 818 176,54 руб.</i>

4.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</i>
----------------	---------------------------------------------------------------------------------------------------

<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1040302983093</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-50079-A</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>1 рубль</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>558 847 304 (пятьсот пятьдесят восемь миллионов восемьсот сорок семь тысяч триста четыре) штук</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>1,87 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>1 045 044 458,48 руб.</i>

5.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1058602056985</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-02-65104-D</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,4 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>1 395 560 889 (один миллиард триста девяносто пять миллионов пятьсот шестьдесят тысяч восемьсот восемьдесят девять) штук</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>2,32 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>3 237 701 262,48 руб.</i>

6.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1056164020769</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-02-65106-D</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,48 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>792 811 496 (семьсот девяносто два миллиона восемьсот одиннадцать тысяч четыреста девяносто шесть) штук</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от</i>	<i>1,69 руб.</i>

28.12.2010 № 36), руб.

Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб. 1 339 851 428,24 руб.

7.

эмитент Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания № 1»

Основной государственный регистрационный номер 1057810153400

Вид, категория ценных бумаг Обыкновенные акции

Государственный регистрационный номер выпуска 1-01-03388-D

Номинальная стоимость одной ценной бумаги 0,01 руб.

Количество ценных бумаг, шт. 51 934 872 467 (пятьдесят один миллиард девятьсот тридцать четыре миллиона восемьсот семьдесят две тысячи четыреста шестьдесят семь) штуки

Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб. 2,04 коп.

Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб. 1 059 471 398,3268 руб.

8.

эмитент	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Мосэнерго»
Основной государственный регистрационный номер	1027700302420
Вид, категория ценных бумаг	Обыкновенные акции
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-00085-A
Номинальная стоимость одной ценной бумаги	1 руб.
Количество ценных бумаг, шт.	456 391 115 (четырееста пятьдесят шесть миллионов триста девяносто одна тысяча сто пятнадцать) штук
Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.	3,58 руб.
Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.	1 633 880 191,70 руб.

9.

эмитент	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6» (ОАО «ТГК-6»)
Основной государственный регистрационный номер	1055230028006
Вид, категория ценных бумаг	Обыкновенные акции
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-55091-E
Номинальная стоимость одной ценной бумаги	0,01 руб.

<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>20 818 266 016 (двадцать миллиардов восемьсот восемнадцать миллионов двести шестьдесят шесть тысяч шестнадцать) штук</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,0169 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>351 828 695,6704 руб.</i>

10.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Волжская территориальная генерирующая компания»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1056315070350</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-55113-E</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>1 рубль</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>454 248 699 (четыреста пятьдесят четыре миллиона двести сорок восемь тысяч шестьсот девяносто девять) штук</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>2,47 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>1 121 994 286,53 руб.</i>

11.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №9»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1045900550024</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-56741-D</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,03 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>91 465 571 184 (девяносто один миллиард четыреста шестьдесят пять миллионов пятьсот семьдесят одна тысяча сто восемьдесят четыре) штуки</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,48 коп.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>439 034 741,6832 руб.</i>

12.

эмитент	Кузбасское Открытое акционерное общество энергетики и электрификации
Основной государственный регистрационный номер	1024200678260
Вид, категория ценных бумаг	Обыкновенные акции
Государственный регистрационный номер выпуска	1-02-00064-A
Номинальная стоимость одной ценной бумаги	0,01 руб.
Количество ценных бумаг, шт.	949 643 335 (девятьсот сорок девять миллионов шестьсот сорок три тысячи триста тридцать пять) штук
Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.	0,34 руб.
Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.	322 878 733,90 руб.

13.

эмитент	Открытое акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)»
Основной государственный регистрационный номер	1051901068020
Вид, категория ценных бумаг	Обыкновенные акции
Государственный регистрационный номер выпуска	1-02-55093-E
Номинальная стоимость одной ценной бумаги	0,01 руб.
Количество ценных бумаг, шт.	2 340 846 677 (два миллиарда триста сорок миллионов восемьсот сорок шесть тысяч шестьсот семьдесят семь) штук
Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.	0,11 руб.
Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.	257 493 134,47 руб.

14.

эмитент	Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»
Основной государственный регистрационный номер	1087760000052
Вид, категория ценных бумаг	Обыкновенные акции
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-55384-E
Номинальная стоимость одной ценной бумаги	0,5 руб.
Количество ценных бумаг, шт.	1 080 646 965 (один миллиард восемьде сят миллионов шестьсот сорок шесть тысяч девятьсот шестьдесят пять) штук
Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета	0,42 руб.

<i>директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>453 871 725,30 руб.</i>

15.

эмитент

Открытое акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока»

Основной государственный регистрационный номер

1087760000052

Вид, категория ценных бумаг

Привилегированные акции

Государственный регистрационный номер выпуска

2-02-55384-E

Номинальная стоимость одной ценной бумаги

0,5 руб.

Количество ценных бумаг, шт.

303 259 010 (триста три миллиона двести пятьдесят девять тысяч десять) штук

Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.

0,42 руб.

Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.

127 368 784,20 руб.

Приложение 2:

16.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «ТГК-11 Холдинг»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1087760000063</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Обыкновенные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>1-01-55392-E</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,01 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>1 080 646 965 (один миллиард восемьдесят миллионов шестьсот сорок шесть тысяч девятьсот шестьдесят пять) штук.</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,12 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>129 677 635,80 руб.</i>

17.

<i>эмитент</i>	<i>Открытое акционерное общество «ТГК-11 Холдинг»</i>
<i>Основной государственный регистрационный номер</i>	<i>1087760000063</i>
<i>Вид, категория ценных бумаг</i>	<i>Привилегированные акции</i>
<i>Государственный регистрационный номер выпуска</i>	<i>2-01-55392-E</i>
<i>Номинальная стоимость одной ценной бумаги</i>	<i>0,01 руб.</i>
<i>Количество ценных бумаг, шт.</i>	<i>303 259 010 (триста три миллиона двести</i>

	<i>пятьдесят девять тысяч десять) штук</i>
<i>Цена 1 ценной бумаги, определенная решением Совета директоров Эмитента от 27.12.2010, (протокол от 28.12.2010 № 36), руб.</i>	<i>0,12 руб.</i>
<i>Общая стоимость передаваемых ценных бумаг, руб.</i>	<i>36 391 081,20 руб.</i>

Срок исполнения обязательств по сделке: **Приобретатель обязуется не позднее 31 марта 2011 года передать ценные бумаги, указанные в Приложении №1, в собственность Эмитента.**

Стороны и выгодоприобретатели по сделке: **Открытое акционерное общество «ИНТЕР РАО ЕЭС» - «Эмитент», Общество с ограниченной ответственностью «Индекс энергетики – ФСК ЕЭС» – «Приобретатель».**

Размер сделки в денежном выражении: **RUR x 1000**

Размер сделки в процентах от стоимости активов эмитента: **16.36**

Стоимость активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дате заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации: **RUR x 1000**

В соответствии с пунктом 1 статьи 78 Федерального закона «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ сделки, связанные с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций общества, не считаются крупными.

Сделка не является сделкой, в совершении которой имелась заинтересованность эмитента.

В соответствии пп. 15.1.29. Устава ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС сделка была одобрена решением Совета директоров ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» от 27.12.2010 (протокол от 28.12.2010 № 36).

За отчетный квартал

Указанные сделки в течение данного периода не совершались

8.1.6. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

В случае присвоения эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов), по каждому из известных эмитенту кредитных рейтингов за последний заверченный финансовый год, а также за период с даты начала текущего года, до даты окончания отчетного квартала, указываются

Объект присвоения рейтинга: **эмитент**

Организация, присвоившая кредитный рейтинг

Полное фирменное наименование: **Fitch Ratings (Fitch Ratings CIS Ltd.)**

Сокращенное фирменное наименование: **Fitch Ratings**

Место нахождения: **30 North Colonnade London E14 5GN Great Britain**

Описание методики присвоения кредитного рейтинга или адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещена (опубликована) информация о методике присвоения кредитного рейтинга:

<http://www.fitchratings.ru>

Значение кредитного рейтинга на дату окончания отчетного квартала: **По международной шкале BB+, прогноз стабильный; по национальной шкале AA (rus), прогноз стабильный.**

История изменения значений кредитного рейтинга за последний заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания отчетного квартала, а также за период с даты начала текущего года до даты окончания отчетного квартала, с указанием значения кредитного рейтинга и даты присвоения (изменения) значения кредитного рейтинга

Дата	Значения кредитного рейтинга
------	------------------------------

присвоения	
15.03.2012	Долгосрочные рейтинги дефолта эмитента ("РДЭ") в иностранной и национальной валюте на уровне "BB+". Национальный долгосрочный рейтинг "AA(rus)".

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций: **обыкновенные**

Номинальная стоимость каждой акции (руб.): **0.028098**

Количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): **9 716 000 000 000**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены или находятся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, государственная регистрация которого осуществлена, но в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска или не представлено уведомление об итогах дополнительного выпуска в случае, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» государственная регистрация отчета об итогах дополнительного выпуска акций не осуществляется): **0**

Количество объявленных акций: **7 958 113 845 013**

Количество акций, поступивших в распоряжение (находящихся на балансе) эмитента: **0**

Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента: **0**

Выпуски акций данной категории (типа):

Дата государственной регистрации	Государственный регистрационный номер выпуска
29.10.2009	1-03-33498-E

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

В соответствии с п. 5.5 ст. 5 Устава: «Акционеры Общества в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, имеют преимущественное право приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа)».

В соответствии со статьей 6 Устава:

«6.1 Каждая обыкновенная акция Общества имеет одинаковую номинальную стоимость и предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

6.2 Акционеры - владельцы обыкновенных акций Общества имеют следующие права:

6.2.1 участвовать в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции лично либо через своего представителя;

6.2.2 вносить предложения в повестку дня общего собрания акционеров в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;

6.2.3 получать дивиденды, объявленные Обществом;

6.2.4 получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;

6.2.5 требовать выкупа Обществом всех или части принадлежащих им акций в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

6.2.6 преимущественное право приобретения в случае размещения Обществом посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

6.2.7 получать часть имущества Общества в случае его ликвидации в порядке, установленном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;

6.2.8 осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации, Уставом и решениями Общего собрания акционеров, принятыми в соответствии с его компетенцией».

В соответствии с п. 13.1 ст. 13 Устава: «Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества, в срок не позднее 60 (шестидесяти) дней после окончания финансового года вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров, Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа Общества».

В соответствии с п. 14.2 ст. 14 Устава: «Внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования».

В соответствии с пп. 14.9.2 п. 14.9 ст. 14 Устава: «Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (двух) процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества».

В соответствии с п. 23.8 ст. 23 Устава: «Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества может осуществляться во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 (десятью) процентами голосующих акций Общества».

В соответствии с п. 25.5. ст. 25 Устава: «Общество обеспечивает акционерам Общества доступ к документам, предусмотренным пунктом 25.1 настоящей статьи, с учетом ограничений, установленных законодательством Российской Федерации. К документам бухгалтерского учета имеют право доступа акционеры (акционер), имеющие в совокупности не менее 25 (двадцати пяти) процентов голосующих акций Общества».

Владельцы акций вправе осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

Привилегированные акции Эмитентом не выпускались.

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
такие сведения отсутствуют.

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Указанных выпусков нет

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых не являются погашенными

Указанных выпусков нет

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Эмитент не регистрировал проспект облигаций с обеспечением, допуск к торгам на фондовой бирже биржевых облигаций не осуществлялся

8.4.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

8.5. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента: *регистратор*

Сведения о регистраторе

Полное фирменное наименование:

Сокращенное фирменное наименование:

Место нахождения:

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг

Номер:

Дата выдачи:

Дата окончания действия:

Наименование органа, выдавшего лицензию: **ФКЦБ (ФСФР) России**

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента:

8.6. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Перечень нормативных актов по дивидендам, в том числе, регулирующих выплату дивидендов нерезидентам:

1. Гражданский кодекс Российской Федерации (часть первая) от 30.11.1994 № 51-ФЗ;
2. Налоговый кодекс Российской Федерации, часть первая, от 31.07.1998 № 146-ФЗ (статьи 11, 45), с последующими изменениями и дополнениями;
3. Налоговый кодекс Российской Федерации, часть вторая, от 05.08.2000 № 117-ФЗ (статьи 207, 208, 215, 224, 284, 310, 312), с последующими изменениями и дополнениями;
4. Таможенный кодекс Таможенного союза;
5. Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ (статьи 42, 43), с последующими изменениями и дополнениями;
6. Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ, с последующими изменениями и дополнениями;
7. Федеральный закон «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.1999 № 46-ФЗ, с последующими изменениями и дополнениями;
8. Федеральный закон от 09.07.1999 № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», с последующими изменениями и дополнениями;
9. Федеральный закон от 25.02.1999 № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений», с последующими изменениями и дополнениями;
10. Федеральный закон от 07.08.2001 № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма», с последующими изменениями и дополнениями;
11. Федеральный закон «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации» от 25.07.2002 № 115-ФЗ, с последующими изменениями и дополнениями;
12. Федеральный закон «О несостоятельности (банкротстве)» от 26.10.2002 № 127-ФЗ, с последующими изменениями и дополнениями;
13. Федеральный закон «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10.12.2003 № 173-ФЗ, с последующими изменениями и дополнениями;
14. Федеральный закон от 10.07.2002 № 86-ФЗ «О Центральном Банке Российской Федерации (Банке России)», с последующими изменениями и дополнениями;
15. Постановление ФКЦБ России от 02.10.1997 № 27 «Об утверждении Положения о ведении реестра владельцев именных ценных бумаг»;
16. Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения.

8.7. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

При изложении информации по данному вопросу Эмитент руководствовался действующим законодательством Российской Федерации о налогах и сборах. Приведенное ниже описание налогового законодательства носит общий характер и не может использоваться в качестве юридического заключения. В случае необходимости получателю дохода по акциям Эмитента следует обратиться за дополнительной юридической помощью.

I. Налог на добавленную стоимость.

В соответствии с пп.12 п.2 ст.149 Налогового Кодекса Российской Федерации реализация ценных бумаг не подлежит обложению НДС.

II. Налог на прибыль организаций.

1. Налогообложение дивидендов, выплачиваемых Эмитентом российским организациям.

Эмитент, осуществляя выплату дивидендов, признается налоговым агентом и определяет сумму налога с учетом положений п.2 ст.275 НК РФ. При этом сумма налога, подлежащая удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом исходя из общей суммы налога, исчисленной в порядке, установленном указанным пунктом ст.275 НК РФ, и доли каждого налогоплательщика в общей сумме дивидендов.

В соответствии с нормами п. 2 ст.275 НК РФ до 1 января 2008 года общая сумма налога определялась как произведение ставки налога, установленной пп.1 п.3 ст.284 НК РФ (9%), и разницы между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами (участниками) в текущем налоговом периоде, уменьшенной на суммы дивидендов, подлежащих выплате налоговым агентом иностранным организациям и (или) физическим лицам, не являющимся резидентами Российской Федерации, и суммой дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде, если данные суммы дивидендов ранее не участвовали в расчете при определении облагаемого налогом дохода в виде дивидендов.

С 1 января 2008 года в связи с принятием Федерального закона от 16.05.2007 № 76-ФЗ в указанные нормы внесены изменения, касающиеся порядка расчета подлежащих удержанию налоговым агентом сумм налога с доходов в виде дивидендов.

Сумма налога на доходы в виде дивидендов, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по формуле. В соответствии с новым порядком при расчете налога на доходы в виде дивидендов из общей суммы дивидендов, подлежащей распределению налоговым агентом, не подлежат вычету дивиденды, выплачиваемые иностранным организациям, физическим лицам - нерезидентам.

2. Налогообложение дивидендов, выплачиваемых Эмитентом иностранным организациям.

При выплате дивидендов иностранным организациям эмитент, являясь налоговым агентом, определяет налоговую базу налогоплательщиков – получателей дивидендов по каждой такой выплате как сумму выплачиваемых дивидендов, к которой применяется налоговая ставка, установленная пп.2 п.3 ст.284 НК РФ (15%).

В силу п.3 ст.310 НК РФ в случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производится налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного п.1 ст. 312 НК РФ. При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, подтверждения, указанного в п.1 ст.312 НК РФ, налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором РФ предусмотрен льготный режим налогообложения в РФ, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.

С 1 января 2011 законодательно определено, что при удержании налога с иностранных организаций, получивших доходы от источников в Российской Федерации, перечислить налог в бюджет налоговому агенту необходимо не позднее следующего дня после выплаты дохода (п. п. 2 и 4 ст. 287, п. 1 ст. 310 НК РФ), то есть срок уплаты налога сократился.

3. Налогообложение процентов, выплачиваемых эмитентом по долговым обязательствам (облигациям, векселям).

Налогообложение процентов, начисленных за время нахождения облигаций (векселей) эмитента на балансе налогоплательщика, являющегося российской организацией или иностранной организацией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, производится в порядке и на условиях, которые установлены главой 25 НК РФ по налоговой ставке 20%.

Налог с процентов, выплачиваемых иностранной организации, не осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, исчисляется и удерживается эмитентом при каждой выплате указанных доходов, по ставке, предусмотренной пп.1 п.2 ст.284 НК РФ (20%).

Согласно п.3 ст.310 НК РФ в случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производится налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного п.1 ст.312 НК РФ.

Иностранная организация должна до даты выплаты дохода представить налоговому агенту (источнику дохода) подтверждение того, что она имеет постоянное местонахождение в государстве, с которым у Российской Федерации заключено соглашение по вопросам налогообложения. Документы, подтверждающие постоянное местонахождение иностранной организации, в установленном порядке подлежат легализации либо на них должен быть проставлен апостиль.

4. Налогообложение доходов юридических лиц по операциям с ценными бумагами.

В соответствии с п.2 ст.280 НК РФ доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику эмитентом (векселедателем). При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при

налогообложении.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или от иного выбытия ценных бумаг (в том числе от погашения), номинированных в иностранной валюте, определяются по курсу Центрального банка Российской Федерации, действовавшему на дату перехода права собственности либо на дату погашения.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг, в том числе инвестиционных паев паевого инвестиционного фонда, определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно, за исключением налоговой базы по операциям с ценными бумагами, определяемой профессиональными участниками рынка ценных бумаг. При этом налогоплательщики (за исключением профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность) определяют налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК РФ.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

С доходов, полученных российской организацией или иностранной организацией, осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, по операциям с ценными бумагами, налог исчисляется по ставке 20%. Доходы по операциям с ценными бумагами, полученные иностранной организацией, не осуществляющей деятельность в Российской Федерации через постоянное представительство, облагаются налогом на прибыль организаций по ставке 20%.

III. Налог на доходы физических лиц

1. Налогообложение доходов по облигациям (векселям).

Доходом по облигациям (векселям) являются процент и/или дисконт. В силу п.3 ст.43 НК РФ любой заранее заявленный (установленный) доход, в том числе в виде дисконта, полученный по долговому обязательству любого вида независимо от способа его оформления, признается процентами.

Полученные от российской организации - эмитента проценты относятся на основании пп.1 п.1 ст.208 Налогового кодекса Российской Федерации (НК РФ) к доходам от источников в Российской Федерации. В соответствии с п.25 ст.217 НК РФ проценты, выплачиваемые по облигациям (векселям), размещенным акционерным обществом, не освобождаются от обложения налогом на доходы физических лиц.

В соответствии со ст.226 НК РФ российская организация, от которой или в результате отношений с которой налогоплательщик получил доход, признается налоговым агентом, на которого возлагаются обязанность исчислить, удержать у налогоплательщика и уплатить сумму налога.

С процентов, выплачиваемых физическим лицам - налоговым резидентам Российской Федерации, налог исчисляется по ставке 13%, а физическим лицам, не являющимся налоговыми резидентами Российской Федерации - по ставке 30%. При этом обращаем внимание, что налоговыми резидентами признаются физические лица, находящиеся на территории Российской Федерации не менее 183 дней в течение 12 месяцев подряд (п.2 ст.207 НК РФ).

2. Налогообложение дивидендов.

Согласно п.2 ст.214 НК РФ, если источником выплаты дохода в виде дивидендов является российская организация, то она признается налоговым агентом и определяет сумму налога по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате данного дохода по ставке 9% в порядке, предусмотренном ст.275 НК РФ.

В соответствии с нормами п. 2 ст.275 НК РФ, действовавшими до 1 января 2008 года, общая сумма налога определялась как произведение ставки налога, установленной пп.1 п.3 ст.284 НК РФ, и разницы между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами (участниками) в текущем налоговом периоде, уменьшенной на суммы дивидендов, подлежащих выплате налоговым агентом иностранным организациям и (или) физическим лицам, не являющимся налоговыми резидентами Российской Федерации и суммы дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде, если данные суммы дивидендов ранее не участвовали в расчете при определении облагаемого налогом дохода в виде дивидендов.

С 1 января 2008 года в связи с принятием Федерального закона от 16.05.2007 № 76-ФЗ сумма налога на доходы в виде дивидендов, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по установленной формуле.

При выплате дивидендов физическим лицам, не являющимся налоговыми резидентами Российской Федерации, налоговая база налогоплательщика – получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней с 1 января 2008 года применяется ставка 15% (п.3 ст.224 НК РФ).

В соответствии с п.2 ст.232 НК РФ для получения налоговых привилегий, предусмотренных международным договором, налогоплательщик должен представить в налоговые органы Российской Федерации официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения. Подтверждение может быть представлено как до уплаты, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение налоговых привилегий.

3. Налогообложение доходов по операциям с ценными бумагами.

При определении налоговой базы по доходам, полученным от продажи ценных бумаг, в том числе акций, налогоплательщик имеет право уменьшить полученный доход на фактически произведенные и документально подтвержденные расходы на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, включая расходы, возмещаемые профессиональному участнику рынка ценных бумаг, управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд).

При этом право применения налогоплательщиками имущественных налоговых вычетов при реализации ценных бумаг, включая акции, с 1 января 2007 года утрачено.

Налоговая база по операциям купли-продажи ценных бумаг и операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется по окончании налогового периода. Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога источником выплаты дохода налоговый агент (брокер, доверительный управляющий или иное лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, иному договору в пользу налогоплательщика) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится в соответствии со ст.228 НК РФ.

Налоговые ставки, применявшиеся при налогообложении доходов, полученных от владения ценными бумагами и по операциям с ценными бумагами в 1 квартале 2012 года.

Вид дохода	Юридические лица			Физические лица	
	Российские организации	Иностранные организации, осуществляющие деятельность через постоянное представительство	Иностранные организации, не осуществляющие деятельность через постоянное представительство	Резиденты	Нерезиденты
Проценты по облигациям (векселям)	20%	20%	20%	13%	30%
Дивиденды	0% 9%	15%	15%	9%	15%
Доходы по операциям с ценными бумагами	20%	20%	20%	13%	30%

При изложении информации по данному вопросу Эмитент руководствовался действующим налоговым законодательством Российской Федерации.

Приведенное описание налогового законодательства носит общий характер и не может использоваться в качестве юридического заключения.

Эмитент начисляет и выплачивает дивиденды юридическим лицам, являющимся собственниками акций Общества. Порядок и условия налогообложения доходов акционеров различен, так как напрямую зависит от категории собственников ценных бумаг.

1. Порядок и условия налогообложения физических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

Доходами от операций физических лиц с ценными бумагами являются:

- дивиденды, полученные от российской организации;
- доходы от реализации в Российской Федерации ценных бумаг организаций.

Для целей налогового законодательства, налоговыми резидентами признаются физические лица, фактически находящиеся в Российской Федерации не менее 183 календарных дней в течение 12 следующих подряд месяцев. Период нахождения физического лица в Российской Федерации не прерывается на периоды его выезда за пределы Российской Федерации для краткосрочного (менее шести месяцев) лечения или обучения.

Независимо от фактического времени нахождения в Российской Федерации налоговыми резидентами Российской Федерации признаются российские военнослужащие, проходящие службу за границей, а также сотрудники органов государственной власти и органов местного самоуправления, командированные на работу за пределы Российской Федерации.

В соответствии с п. 4 ст. 224 НК РФ доходы физических лиц – налоговых резидентов облагаются по ставке 9 процентов в отношении доходов от долевого участия в деятельности организаций, полученных в виде дивидендов. Налог с доходов физических лиц – резидентов при последующей реализации размещаемых ценных бумаг взимается по ставке 13%.

Согласно п. 1. ст. 226 НК РФ обязанность удержать из доходов налогоплательщика и перечислить в бюджет сумму налога возлагается на Эмитента как на российскую организацию, являющуюся источником дохода налогоплательщика в виде дивидендов (налогового агента).

Начисленная сумма налога удерживается непосредственно из доходов налогоплательщика при их фактической выплате (п. 4 ст. 226 НК РФ).

Налоговые агенты обязаны перечислять суммы исчисленного и удержанного налога не позднее дня фактического получения в банке наличных денежных средств на выплату дохода, и также для перечисления доходов со счетов налоговых агентов в банке на счета налогоплательщика, либо по его поручению на счета третьих лиц в банках (п. 6 ст. 226 НК РФ).

При этом п. 2 ст. 275 НК РФ указывает, что в случае если источником дохода налогоплательщика является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога с учетом положений настоящего пункта.

Сумма налога, подлежащего удержанию из доходов налогоплательщика - получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом по следующей формуле:

$$H = K \times C_n \times (D - D_1),$$

где:

H - сумма налога, подлежащего удержанию;

K - отношение суммы дивидендов, подлежащих распределению в пользу налогоплательщика - получателя дивидендов, к общей сумме дивидендов, подлежащих распределению налоговым агентом;

C_n - соответствующая налоговая ставка, установленная подпунктами 1 и 2 пункта 3 статьи 284 или пунктом 4 статьи 224 НК РФ;

D - общая сумма дивидендов, подлежащая распределению налоговым агентом в пользу всех получателей;

D₁ - общая сумма дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде (за исключением дивидендов, указанных в подпункте 1 пункта 3 статьи 284 НК РФ) к моменту распределения дивидендов в пользу налогоплательщиков - получателей дивидендов, при условии, если данные суммы дивидендов ранее не учитывались при определении налоговой базы, определяемой в отношении доходов, полученных налоговым агентом в виде дивидендов.

В случае, если значение H составляет отрицательную величину, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится.

Расчет и уплата суммы налога осуществляется налоговым агентом по окончании налогового периода (календарного года) или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода (ст. 214.1 НК РФ).

Согласно п. 1 ст. 214.1 НК РФ при определении налоговой базы по доходам по операциям с ценными бумагами и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок учитываются доходы, полученные по следующим операциям:

- 1) с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг;
- 2) с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг;
- 3) с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке;
- 4) с финансовыми инструментами срочных сделок, не обращающимися на организованном рынке.

При этом для отнесения ценных бумаг и финансовых инструментов срочных сделок к обращающимся и не обращающимся на организованном рынке ценных бумаг осуществляется на дату реализации ценной бумаги, финансового инструмента срочных сделок, включая получение суммы вариационной маржи и премии по контрактам, если иное не предусмотрено ст. 214.1 НК РФ.

Финансовый результат по операциям с ценными бумагами и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется как доходы от операций за вычетом соответствующих расходов.

При этом, в целях ст. 214 НК РФ расходами по операциям с ценными бумагами и расходами по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок признаются документально подтвержденные и фактически осуществленные налогоплательщиком расходы, связанные с приобретением, реализацией, хранением и погашением ценных бумаг, с совершением операций с финансовыми инструментами срочных сделок, с исполнением и прекращением обязательств по таким сделкам.

К указанным расходам относятся:

- 1) суммы, уплачиваемые эмитенту ценных бумаг (управляющей компании паевого инвестиционного фонда) в оплату размещаемых (выдаваемых) ценных бумаг, а также суммы, уплачиваемые в соответствии с договором купли-продажи ценных бумаг, в том числе суммы купона;
- 2) суммы уплаченной вариационной маржи и (или) премии по контрактам, а также иные периодические или разовые выплаты, предусмотренные условиями финансовых инструментов срочных сделок;
- 3) оплата услуг, оказываемых профессиональными участниками рынка ценных бумаг, а также биржевыми посредниками и клиринговыми центрами;
- 4) надбавка, уплачиваемая управляющей компании паевого инвестиционного фонда при приобретении инвестиционного пая паевого инвестиционного фонда, определяемая в соответствии с законодательством Российской Федерации об инвестиционных фондах;
- 5) скидка, уплачиваемая управляющей компании паевого инвестиционного фонда при погашении инвестиционного пая паевого инвестиционного фонда, определяемая в соответствии с законодательством Российской Федерации об инвестиционных фондах;
- 6) расходы, возмещаемые профессиональному участнику рынка ценных бумаг, управляющей компании, осуществляющей доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд;
- 7) биржевой сбор (комиссия);
- 8) оплата услуг лиц, осуществляющих ведение реестра;
- 9) налог, уплаченный налогоплательщиком при получении им ценных бумаг в порядке наследования;
- 10) налог, уплаченный налогоплательщиком при получении им в порядке дарения акций, паев в соответствии с пунктом 18.1 статьи 217 НК РФ;
- 11) суммы процентов, уплаченные налогоплательщиком по кредитам и займам, полученным для совершения сделок с ценными бумагами (включая проценты по кредитам и займам для совершения маржинальных сделок), в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей на дату выплаты процентов ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной в 1,1 раза, - для кредитов и займов, выраженных в рублях, и исходя из 9 процентов - для кредитов и займов, выраженных в иностранной валюте;
- 12) другие расходы, непосредственно связанные с операциями с ценными бумагами, с финансовыми инструментами срочных сделок, а также расходы, связанные с оказанием услуг профессиональными участниками рынка ценных бумаг, управляющими компаниями, осуществляющими доверительное управление имуществом, составляющим паевой инвестиционный фонд, в рамках их профессиональной деятельности.

При этом расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на уменьшение дохода по операциям с ценными бумагами или по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися или не обращающимися на организованном рынке, либо на уменьшение соответствующего вида дохода, распределяются пропорционально доле каждого вида дохода и включаются в расходы при определении финансового результата налоговым агентом по окончании налогового периода, а также в случае прекращения действия до окончания налогового периода последнего договора налогоплательщика, заключенного с лицом, выступающим налоговым агентом в соответствии с ст. 214.1 НК РФ. Если в налоговом периоде, в котором осуществлены указанные расходы, доходы соответствующего вида отсутствуют, то расходы принимаются в том налоговом периоде, в котором признаются доходы.

Финансовый результат определяется по каждой операции и по каждой совокупности операций, указанных соответственно в подпунктах 1 - 4 пункта 1 ст. 214.1 НК РФ. Финансовый результат определяется по окончании налогового периода, если иное не установлено ст. 214.1 НК РФ. При этом финансовый результат по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок, которые обращаются на организованном рынке и базисным активом которых являются ценные бумаги, фондовые индексы или иные финансовые инструменты срочных сделок, базисным активом которых являются ценные бумаги или фондовые индексы, и по операциям с иными финансовыми инструментами срочных сделок, обращающимися на организованном рынке, определяется отдельно.

Отрицательный финансовый результат, полученный в налоговом периоде по отдельным операциям с ценными бумагами, финансовыми инструментами срочных сделок, уменьшает финансовый результат, полученный в налоговом периоде по совокупности соответствующих операций. При этом по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, сумма отрицательного финансового результата, уменьшающая финансовый результат по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке, определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг.

При поставке ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, являющихся базисным активом финансового инструмента срочных сделок, финансовый результат от операций с таким базисным активом у налогоплательщика, осуществляющего такую поставку, определяется исходя из цены, по которой осуществляется поставка ценных бумаг в соответствии с условиями договора.

Отрицательный финансовый результат, полученный в налоговом периоде по отдельным операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, которые на момент их приобретения относились к ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, может уменьшать финансовый результат, полученный в налоговом периоде по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Отрицательный финансовый результат по каждой совокупности операций, указанных в подпунктах 1 - 4 пункта 1 ст. 214 НК РФ, признается убытком. Учет убытков по операциям с ценными бумагами и по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок осуществляется в порядке, установленном ст. 214.1 НК РФ и статьей 220.1 НК РФ.

2. Порядок и условия налогообложения физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

В соответствии с п. 3. ст. 224 НК РФ доходы физических лиц, не являющихся налоговыми резидентами, от источников в Российской Федерации (включая доходы в виде дивидендов и процентов, а также доходов от последующей реализации размещаемых ценных бумаг) облагаются по ставке 30 процентов. Порядок и сроки уплаты налога аналогичны порядку, предусмотренному для категории налогоплательщиков, являющихся налоговыми резидентами.

Особенность порядка налогообложения доходов физических лиц, не являющихся резидентами Российской Федерации, в виде дивидендов состоит в том, что в случае, если российская организация - налоговый агент выплачивает дивиденды физическому лицу, не являющемуся резидентом Российской Федерации, налоговая база налогоплательщика получателя дивидендов по каждой такой выплате определяется как сумма выплачиваемых дивидендов (п. 3 ст. 275 НК РФ).

Доход физических лиц, не являющихся резидентами Российской Федерации, в виде дивидендов может быть освобожден от налогообложения в Российской Федерации на основании соответствующего соглашения об избежании двойного налогообложения между Российской Федерацией и государством, резидентом которого является получатель такого дохода. Однако в некоторых случаях применение норм указанных соглашений может быть крайне затруднено.

Для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в налоговые органы официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор об избежании двойного налогообложения, а также документ о полученном доходе и об уплате им налога за пределами Российской Федерации, подтвержденный налоговым органом соответствующего иностранного государства. Подтверждение может быть представлено как до уплаты налога или авансовых платежей по налогу, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от уплаты налога, произведения зачета, налоговых вычетов или привилегий (п. 1, 2 ст. 232 НК РФ).

3. Порядок и условия налогообложения юридических лиц, являющихся налоговыми резидентами Российской Федерации.

В соответствии с Главой 25 НК РФ налог на доходы юридических лиц – налоговых резидентов Российской Федерации, по размещаемым ценным бумагам в виде дивидендов взимается по ставке 9 процентов.

Налоги с доходов в виде дивидендов взимаются у источника выплаты этих доходов и перечисляются в бюджет Эмитентом, как налоговым агентом, осуществившим выплату, в течение 10 дней со дня выплаты дохода.

Особенностью налогообложения данной категории налогоплательщиков устанавливается ст. 275 НК РФ. В п. 2 ст. 275 НК РФ приведена формула ($H = K \times C_n \times (d - D)$), по которой налоговый агент (организация, выплачивающая дивиденды) определяет сумму налога для удержания из доходов конкретного налогоплательщика - получателя дивидендов.

С 1 января 2010 года Федеральным законом от 25.11.2009 N 281-ФЗ внесены изменения в абз. 9 п. 2 ст. 275 НК РФ, которые касаются показателя «д», то есть общей суммы дивидендов, распределяемой налоговым агентом.

8.8. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

8.8.1. Сведения об объявленных и выплаченных дивидендах по акциям эмитента

Дивидендный период

Год: **2006**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Годовое общее собрание акционеров (Правление ОАО РАО «ЕЭС России», осуществлявшее функции Общего собрания акционеров ОАО «Сочинская ТЭС»**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **08.06.2007**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период:

Дата составления протокола: **08.06.2007**

Номер протокола: **1680**

Категория (тип) акций: **обыкновенные**

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.:

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. :

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.:

Источник выплаты объявленных дивидендов:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %:

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.000057**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **2 341 750.24**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **2 341 750.24**

Источник выплаты объявленных дивидендов:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %:

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

60 дней со дня принятия решения об их выплате

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Денежная форма

Дивидендный период

Год: **2010**

Период: **полный год**

Орган управления эмитента, принявший решение об объявлении дивидендов: **Собрание акционеров эмитента**

Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: **24.06.2011**

Дата, на которую был составлен список лиц, имеющих право на получение дивидендов за данный дивидендный период: **17.05.2011**

Дата составления протокола: **28.06.2011**

Номер протокола: **№8**

Категория (тип) акций: *обыкновенные*

Размер объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа) в расчете на одну акцию, руб.: **0.000015**

Размер объявленных дивидендов в совокупности по всем акциям данной категории (типа), руб. : **150 015 000**

Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента одной категории (типа), руб.: **148 913 380.35**

Источник выплаты объявленных дивидендов:

Доля объявленных дивидендов в чистой прибыли отчетного года, %:

Доля выплаченных дивидендов в общем размере объявленных дивидендов по акциям данной категории (типа), %:

Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

Обязательство по выплате дивидендов по эмиссионным ценным бумагам должно быть исполнено эмитентом в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате.

Дата окончания срока - 23.08.2011г.

Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента:

денежная форма выплаты

Объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены эмитентом не в полном объеме

Причины невыплаты объявленных дивидендов:

По состоянию на 23.08.2011 дивиденды выплачены в полном объеме всем лицам, зарегистрированным в реестре акционеров эмитента, за исключением лиц, своевременно не проинформировавших держателя реестра акционеров эмитента об изменении ими своих данных, а также лиц, в отношении которых реестр акционеров эмитента содержит некорректные реквизиты для выплаты дивидендов.

8.8.2. Выпуски облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый заверченный финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход

В течение указанного периода доходы по облигациям эмитента не выплачивались

8.9. Иные сведения

Доля участия лица в уставном капитале эмитента в пунктах 3.5, 5.2.1, 5.2.2, 5.2.3., указана по состоянию на 31.03.2012 г.

8.10. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Эмитент не является эмитентом представляемых ценных бумаг, право собственности на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками